



**eurostat**

**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**  
**STATISTICHE DELL'ENERGIA ELETTRICA**  
**ELEKTRISCHE ENERGIESTATISTIEK**



DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR  
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

Luxembourg, Centre Européen, Boîte postale 1907 — Tél. 43011 Télex: Comeur Lu 3423  
1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) — Tél. 735 80 40

---

Denne publikation kan fås gennem de salgssteder, som er nævnt på omslagets tredje side i dette hæfte.

Diese Veröffentlichung ist bei den auf der dritten Umschlagseite aufgeführten Vertriebsbüros erhältlich.

This publication is obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Pour obtenir cette publication, prière de s'adresser aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Per ottenere questa pubblicazione, si prega di rivolgersi agli uffici di vendita i cui indirizzi sono indicati nella 3ª pagina della copertina.

Deze publikatie is verkrijgbaar bij de verkooppantoren waarvan de adressen op blz. 3 van het omslag vermeld zijn.

**ELEKTRISK ENERGISTATISTIK  
ELEKTRISCHE ENERGIESTATISTIK  
ELECTRICAL ENERGY STATISTICS**

**1975**

**STATISTIQUES DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE  
STATISTICHE DELL'ENERGIA ELETTRICA  
ELEKTRISCHE ENERGIESTATISTIEK**

---

**In this paper :**

Characteristical data

Summarized balance-sheets

Production

Transformations

Consumption

Power plant

**Dans ce document :**

Données caractéristiques

Bilans résumés

Production

Transformations

Consommation

Équipement

# ELECTRICAL ENERGY STATISTICS

1975

---

## PREFACE

This statistical publication serves two purposes :

- To provide sufficiently extensive data, most of which are definitive, in a single brochure devoted to electrical energy to enable the user to have a clear and concise picture of the electrical energy situation in 1975;
- To ensure that this information is published as quickly as possible, and almost at the same time as the specific national statistics, in standardised form, so that data from the various Member States can be compared.

All this could not have been achieved without the close collaboration of the specialised national bodies which kindly supplied us with the 1975 statistical data as they became available, even producing special breakdowns to make it easier to compare information from within the Community. We should like to say here how grateful we are for their help, which has made it possible for the Statistical Office to produce this information within the time limit required.

---

"Electrical Energy Statistics - 1975" consists of five parts :

- Part One : Electrical energy balance-sheets

These balance-sheets are intended to give a clear and concise picture of the main features of the electrical energy situation in 1975 and to show the connection between the basic elements of the power production economy.

Balance-sheets for the Community (EUR-9) and for each Member Country have been drawn up, giving the 1975 data and comparing them with those for 1974. The statistical data in the subsequent chapters, providing exact and detailed information, are interconnected through the items in the summary balance-sheets.

- Part Two : Electrical energy production

These data show how the various types of power stations contributed towards meeting the demand for electrical power in 1975. Production in the Community and in each of the nine Member Countries is broken down by categories of producers and source of energy used.

- Part Three : Conversions in conventional thermal power stations

Conversions of fuel into electrical energy production in conventional thermal power stations is shown in the form of a balance-sheet :

- on the one hand, fuel consumption expressed in terms of quantities converted and their heat equivalents;
- on the other, the corresponding electrical energy production is shown according to the type (or groups of types) of fuel used.

The heat equivalents of converted fuels are calculated on the basis of the net calorific value of each fuel, from measurements taken in the power stations.

Conversions for heat supply purposes are given separately and cover only those carried out by the authorities for the combined production of electrical energy and heat.

STATISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE  
ANNEE 1975

---

AVANT PROPOS

La publication du présent fascicule statistique répond à deux préoccupations :

- rassembler en une seule brochure, propre à l'énergie électrique, des données suffisamment étendues et en grande partie définitives, qui permettent à l'utilisateur d'avoir une vue à la fois précise et synthétique de l'aspect de l'année 1975 dans le domaine de l'énergie électrique;
- faire paraître cette documentation dans les meilleurs délais possibles et presque simultanément avec la parution des statistiques nationales spécifiques, dans une présentation harmonisée assurant la comparabilité des données entre Etats membres.

Un tel objectif n'aurait pu être atteint sans la collaboration étroite des organismes nationaux spécialisés qui ont bien voulu nous communiquer les données statistiques de l'année 1975 au fur et à mesure de leur élaboration, voire même en effectuant des dépouillements particuliers pour améliorer la comparabilité des renseignements à l'échelle communautaire. Qu'ils soient ici à nouveau remerciés pour leur fructueuse coopération qui a permis à l'Office Statistique de réaliser cette documentation dans les délais souhaités.

---

La publication "Statistiques de l'énergie électrique - Année 1975" est composée de cinq parties :

- Première partie : Bilans résumés d'énergie électrique

Ces bilans ont pour but de donner une vue rapide et suffisamment synthétique des principales caractéristiques qui ont marqué le domaine de l'énergie électrique au cours de 1975. Ils exposent, dans un cadre cohérent et homogène, les relations liant les termes fondamentaux de l'économie électrique.

Un bilan est effectué pour la Communauté (EUR-9) et chacun des pays membres et fournit les données de 1975 comparées à celles de 1974. Les éléments statistiques présentés dans les chapitres qui suivent et qui constituent des sources de renseignements précises et détaillées se trouvent liés entre eux à travers les éléments du bilan résumé.

- Deuxième partie : Production d'énergie électrique

Les données qui y figurent illustrent la participation des diverses catégories de centrales à la couverture des besoins en énergie électrique au cours de 1975. Une répartition de la production par catégories de producteurs et selon la source d'énergie utilisée, est indiquée pour la Communauté et chacun des neuf pays membres.

- Troisième partie : Transformations dans les centrales thermiques classiques

Les transformations de combustibles en production d'énergie électrique dans les centrales thermiques classiques sont présentées sous forme de bilan::

- d'une part, la consommation de combustibles exprimée par les quantités transformées et leur équivalence calorifique
- d'autre part, la production d'énergie électrique correspondante selon les types (ou groupements de types) de combustibles retenus.

L'équivalence calorifique des combustibles transformés est évaluée sur la base du pouvoir calorifique inférieure de chaque combustible à partir des mesures relevées dans les centrales.

Les transformations pour fournitures de chaleur sont indiquées séparément et ne concernent que celles effectuées par les services publics, dans la production combinée d'énergie électrique et de chaleur.

- Part Four : Electrical energy consumption

Overall data give the demand by major consumption sectors and show how it has moved compared with the previous year. In order to relate this trend with those of recent years, the growth between 1974 and 1975 is compared with the average annual growth rate for the ten year period 1965-75 in those countries for which uniform data are available.

A detailed breakdown of industrial consumption, presented in the same way for each of the nine Community countries, indicated the level and development in each branch of industry investigated.

Each activity is defined according to the NACE code (General Nomenclature of the Economic Activities of the European Communities). The subdivision used is such that it can be used in the statistics relating to each source of energy, so that the total power consumption in each branch of industry is shown in a clear and uniform manner. For instance, under the heading "Industry", consumption in the "Energy" sector is taken separately. The latter groups together the electrical energy consumed by primary energy producers and by all energy conversion industries (excluding internal consumption in electricity power stations).

Although the countries have, on the whole, been treated uniformly, there are still one or two discrepancies resulting from the different ways of grouping energy consumers in the various national statistics.

- Part Five : Electrical equipment

This chapter gives detailed technical data regarding the structure of the production resources at the end of 1975 for each of the nine countries and for the Community. Notably it contains lists of the plant commissioned during the year with the essential characteristics of the new generating capacity.

Moreover the situation at the end of the year is presented as broken down by type of producer, size of sets, type of sets and by type of fuel used.

---

As well as providing additional information, this documentation updated the historical data published in the "Energy statistics" yearbook, in the chapter on "Electrical energy".

---

#### - Quatrième partie : Consommation d'énergie électrique

Des données globales précisent la demande selon les grands secteurs de consommation et soulignent son évolution par rapport à l'année précédente. Pour permettre de situer cette évolution par rapport à celles enregistrées au cours du passé récent, l'accroissement 1975/74 est comparé à la moyenne des accroissements annuels de la période décennale 1965-75 pour les pays pour lesquels des données homogènes sont disponibles.

Une ventilation détaillée de la consommation industrielle, présentée de manière identique pour chacun des neuf pays de la Communauté, précise le niveau et l'évolution de chaque branche industrielle inventoriée.

Chaque activité est définie par sa correspondance avec le code NACE (Nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés Européennes). Le découpage retenu est tel qu'il peut être utilisé dans les statistiques relatives à chaque source d'énergie et permet d'établir, dans un cadre cohérent et homogène, la consommation énergétique totale de chaque branche industrielle. C'est ainsi que sous la rubrique "Industrie" se trouve reprise séparément la consommation du secteur "Energie". Celui-ci groupe l'énergie électrique consommée par les producteurs d'énergie primaire et par toutes les industries de transformation d'énergie (autoconsommation des centrales électriques exclue).

Bien qu'en principe l'homogénéité entre pays ait été respectée, il demeure néanmoins quelques disparités dues aux divergences de groupement des consommateurs d'une statistique nationale à une autre.

#### - Cinquième partie : Equipement électrique

Ce chapitre donne des informations aussi détaillées que possible et le plus souvent techniques sur la structure des moyens de production à la fin de 1975 pour chacun des neuf pays et pour la Communauté. Il précise notamment les mises en service opérées au cours de l'année et fournit les caractéristiques essentielles de ces nouvelles installations.

Un effort particulier a été réalisé pour que l'utilisateur dispose dès à présent d'un découpage de la structure de l'équipement thermique par type de producteur et selon la tranche de puissance unitaire, la nature des groupes, le combustible à utiliser.

---

La présente documentation constitue, en même temps qu'un complément d'information, une mise à jour des séries historiques publiées dans l'annuaire "Statistiques de l'énergie", chapitre Energie électrique.

---





**CHARACTERISTICAL DATA**

**DONNÉES CARACTÉRISTIQUES**

## STATISTICAL ASPECTS OF THE ENERGY ECONOMY IN 1975

Following a year in which the increase in demand had already tailed off considerably (up 1.8 %) in the Community, 1975 was characterized by a drop in the total production and consumption of electrical energy; for the first time since the war a decrease was recorded in the electrical economy. Net consumption (including losses) fell in 1975 to 932 thousand million kWh, a reduction of 1 % compared with 1974.

This drop is largely explained by the cutback in industrial activity in 1975 which was characteristic of all the Community countries. As regards household consumption and the tertiary sector, however, greater increase than that recorded in 1974 may be observed in several countries :

In the Federal Republic of Germany, the slowdown in the development of household consumption, noted in the previous two years, appears to be confirmed, while demand in the industrial sector shows a reduction of 6.1 % compared with the previous year. This decrease is explained by the decline in industrial activity in all sectors apart from the supply sector covering the needs of current consumption.

In France, demand for household consumption and the tertiary sector remained unusually high; indeed, its growth rate compared with 1974 is higher than any recorded in the past ten years. In the industrial sectors, trends are as low as in the other countries.

In Italy, the development of household consumption is clearly slowing down. Industrial demand was already fairly low in 1974 and declined in 1975 by 5 %. The sectors most affected by the economic crisis were textiles, clothing and leather (down 27.8 %), paper and printing (down 10.4 %) and non-ferrous metals (down 9.3 %).

In the Netherlands, the picture is more or less the same as in Germany as far as the development of household demand is concerned. Taken as a whole the industrial sector shows a decline of 6.5 %; in the major sectors, an increase may be discerned only in the non-ferrous metals industry.

Similarly, in Belgium the development of household demand has remained low. Industrial consumption fell by 13.5 % in 1975 and reached a level appreciably lower than that attained in 1972. The pattern of industrial consumption is very strongly influenced by activity in the chemical and iron and steel sectors. These are precisely the areas which have borne the brunt of the economic crisis : electrical consumption declined by almost 20 % in each of these areas.

In Luxembourg, household demand has remained very strong. Since the iron and steel industry is by far the most important industrial sector, almost all the decline in industrial demand, which reached 14.3 %, must be attributed to that sector.

In the United Kingdom, consumption in the household and tertiary sector diminished in 1975 by 0.4 %. However, the household sector on its own shows a marked decline of 4 %; this is explained primarily by the increase in electricity tariffs (reaching 39 % in some cases) and by campaigns sponsored by the government and the electrical industry to encourage a reduction in consumption. Industrial demand shows a less pronounced reduction than in the other Community countries. This is explained by the fact that it had already declined in 1974 as a result of the series of strikes which affected the British economy in the early part of that year. Thus, taking into account the cumulative effect of the past two years, the decline in demand is comparatively marked in this country. The decline in the iron and steel and chemical sectors, which together make up almost a third of industrial demand for electrical energy, was first registered in 1974 and continued during 1975.

Succédant à une année où la progression de la demande dans la Communauté s'était déjà très nettement ralentie (+ 1,3 %), l'année 1975 s'est caractérisée par une baisse de la production et de la consommation globales d'énergie électrique : c'est la première fois, au cours de la période d'après-guerre, qu'une régression de l'économie électrique est enregistrée. La consommation nette (pertes comprises) est tombée en 1975 au niveau de 932 milliards de kWh, en diminution de 1 % par rapport à 1974.

Cette baisse s'explique en majeure partie par le fléchissement de l'activité industrielle qui a marqué en 1975 tous les pays de la Communauté. Cependant, en ce qui concerne les foyers domestiques et le secteur tertiaire, il est à noter que dans plusieurs pays on constate une accélération par rapport aux faibles accroissements constatés en 1974 :

En République Fédérale d'Allemagne, le ralentissement de l'évolution de la consommation des foyers domestiques, déjà constaté les deux dernières années, semble se confirmer, tandis que la demande du secteur industriel accuse un recul de 8,1 % par rapport à l'année précédente. Cette régression s'explique par la diminution de l'activité industrielle de tous les secteurs à l'exception du secteur alimentation qui couvre les besoins de consommation courante.

En France, la demande des foyers domestiques et du secteur tertiaire est resté particulièrement élevée et son accroissement par rapport à 1974 est même supérieur à ceux enregistrés au cours des dix dernières années. Quant aux secteurs industriels, on constate d'aucun faibles évolutions que dans les autres pays.

En Italie, on note un net ralentissement de l'évolution de la consommation des foyers domestiques. De son côté, la demande industrielle, qui était déjà assez faible en 1974, a diminué en 1975 de près de 5 %. Les secteurs les plus touchés par la crise économique ont été le textile, habillement et cuir (- 27,8 %), le papier et l'imprimerie (- 10,4 %) ainsi que les métaux non ferreux (- 9,3 %).

Aux Pays-Bas, on trouve, à peu de choses près, la même situation qu'en Allemagne en ce qui concerne l'évolution de la demande des foyers domestiques. Le total de l'industrie accuse une régression de 6,5 %; parmi les grands secteurs, on dénote seulement un accroissement pour l'industrie des métaux non ferreux.

En Belgique, également, l'évolution de la demande des foyers domestiques est demeurée faible. La consommation industrielle a connu une baisse de 13,5 % en 1975 et se voit ramenée à un niveau sensiblement inférieur à celui atteint en 1972. L'orientation de la consommation industrielle est très fortement conditionnée par l'activité dans les secteurs de la chimie et de la sidérurgie. Ces deux secteurs sont précisément parmi ceux qui ont eu à souffrir le plus de la crise économique : la consommation électrique a régressé de près de 20 % pour chacune de ces branches.

Au Luxembourg, la demande des foyers domestiques reste très vive. La sidérurgie étant le secteur industriel de loin le plus important, la presque totalité de la régression de la demande industrielle qui a atteint 14,3 %, doit être imputée à ce secteur.

Au Royaume-Uni, la consommation des foyers domestiques et du secteur tertiaire a diminué en 1975 de 0,4 %. Cependant les foyers domestiques pris à part accusent une régression très sensible de 4 % : Ceci s'explique en particulier par la hausse des prix de l'énergie électrique (atteignant dans certains cas 39 %) et par les campagnes du gouvernement et de l'industrie électrique incitant à une consommation modérée. Quant à la demande de l'industrie, on constate une diminution plus faible que dans les autres pays de la Communauté. Ceci s'explique par le fait qu'une régression avait déjà été constatée en 1974 imputable aux grèves qu'ont marqué l'économie britannique en début d'année. **Considérant l'effet cumulé des deux dernières années, la diminution de la demande est cependant assez forte dans ce pays. Le phénomène de régression dans les secteurs sidérurgie et chimie, qui représente presque un tiers de la demande industrielle d'énergie électrique, amorcé en 1974 a continué au cours de l'année 1975.**

In Ireland, as in the United Kingdom, a decline in demand may be observed in the household sector, while consumption diminished in all industrial sectors with the exception of the food and chemical industries.

The household sector in Denmark, which in 1974 reacted to tariff increases by a reduction in demand, shows signs of recovery in 1975. As regards the industrial sector, Denmark is the only Community country not to record any cutback in consumption during 1975. Only the iron and steel industry shows any drop in demand.

In electrical energy trading, the balance at Community level registers a growth rate of almost 72 %, which may be expressed as an import saving of 4 million tonnes of crude oil. This is based on a significant increase of 31 % in imports from non-Member States and a drop of 15 % in exports.

Community production in 1975 was characterized by slightly better hydrological conditions than normal. For this reason hydro-electric power which was already showing a strong increase in 1974 again rose, by 3.9 %, in 1975, reaching almost 126 thousand million net kWh, and providing approximately 13 % of total Community production.

Nuclear power production in the Community of the Nine reached 77 thousand million net kWh in 1975, an increase of 26.5 % on the level in 1974. This growth rate is the highest recorded this decade. The advance may partly be explained by the very good performance of German nuclear capacity and partly by the introduction of new production plants - primarily in Belgium. In all the Member States of the Community a significant increase in nuclear power production was obtained, except in the Netherlands where it stagnated and in the United Kingdom where a decline in power production of almost 10 % compared with the previous year may be observed. The contribution of nuclear power to total production of electrical energy reached 8 % this year; in previous years the figure was 5 - 6 %.

Consequently conventional thermal power station capacity produced 4.6 % less than in 1974. Its share of production reached the 1970 level during 1975, i.e. slightly below 70 %.

A detailed analysis of conventional thermal power production may be found in the fourth part of this booklet dealing with conversions of fuels at electrical power stations.

En Irlande, on constate, comme au Royaume-Uni, une régression de la demande pour les foyers domestiques, tandis que tous les secteurs industriels, à l'exception de l'alimentation et de la chimie, ont vu diminuer leurs consommations.

Pour les foyers domestiques au Danemark, qui avaient réagi en 1974 aux hausses de tarifs par une diminution de la demande, on constate une reprise en 1975. En ce qui concerne l'ensemble de l'industrie, le Danemark est le seul pays de la Communauté à ne pas avoir enregistré un fléchissement au cours de 1975. Seul, le secteur de la sidérurgie enregistre une baisse.

Sur le plan des échanges d'énergie électrique, le solde accuse au niveau d'EUR-9 un accroissement de près de 72 %, représentant une économie à l'importation de 4 millions de tonnes de pétrole. Ceci résulte d'une augmentation importante des importations des pays tiers de 31 % et d'une baisse des exportations de 15 %.

Sur le plan de la production communautaire, l'année 1975 a été caractérisée par des conditions hydrologiques légèrement supérieures à la normale. De ce fait, la production hydraulique qui était déjà en forte augmentation en 1974, a encore progressé de 3,9 % en 1975 atteignant près de 126 milliards de kWh nets, assurant environ 13 % de la production totale de la Communauté.

En ce qui concerne le nucléaire, la production dans la Communauté des Neuf a atteint, en 1975, 77 milliards de kWh nets, en augmentation de 26,5 % sur celle de 1974. Cet accroissement est le plus important enregistré au cours de cette décennie. Cette progression s'explique d'une part, par le très bon comportement du parc nucléaire allemand et d'autre part, par la mise en service de nouvelles unités de production - notamment en Belgique. Dans tous les pays membres de la Communauté, l'accroissement de la production nucléaire a été important, sauf aux Pays-Bas où l'on enregistre une stagnation et au Royaume-Uni où l'on constate une régression de la production de près de 10 % par rapport à l'année précédente. La participation du nucléaire dans la production totale d'énergie électrique atteint cette année les 8 %; les années précédentes, celle-ci représentant 5 à 6 %.

En conséquence, le parc des centrales thermiques classiques a dû commencer à diminuer sa production de 4,6 % par rapport à 1974. Sa participation à la couverture des besoins a atteint au cours de 1975 le niveau de 1970, c'est-à-dire un niveau légèrement inférieur à 70 %.

Une analyse détaillée de la production thermique classique est effectuée dans la quatrième partie de cette brochure traitant des transformations de combustibles dans les centrales électriques.

CHARACTERISTIC FEATURES OF THE ELECTRICAL ENERGY  
IN 1975

	Nederland	Belgique	Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Denmark
--	-----------	----------	------------	----------------	---------	---------

GLOBAL FIGURES

TOTAL GENERATION	thousand millions of kWh	54,3	41,1	1,5	272,2	7,7	18,7
GROSS INLAND CONSUMPTION	"	54,0	40,2	3,9	272,3	7,7	19,6
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	"	49,0	35,6	3,1	233,1	6,2	16,5
of which: Industry	"	24,3	21,6	2,4	93,8	2,3	4,6
Transport	"	0,9	0,8	0	2,9	-	0,1
Households	"	12,4	8,0	0,3	88,9	2,6	6,7
Other uses	"	11,4	5,2	0,4	47,5	1,3	4,1
<hr/>							
CONSUMPTION PER CAPITA :							
Total internal market	kWh	3 588	3 634	8 663	4 160	1 998	3 261
Households	"	910	812	794	1 587	837	1 522

CHANGE 1975/74 in %

Gross domestic product (in volume)	- 1,1	- 2,1	- 7,7	- 1,3	- 0,3	- 0,7
Index of industrial production	- 5,1	- 10,0	- 21,9	- 4,9	- 6,2	- 5,5
Consumption of electrical energy	- 3,7	- 8,0	- 19,1	- 5,0	- 8,9	- 3,9
<hr/>						
ELECTRICAL ENERGY :						
Gross inland consumption	+ 0,2	- 5,2	- 18,2	- 0,4	- 2,0	+ 4,9
Consumption of internal market	+ 0,4	- 5,7	- 9,1	- 1,0	- 2,6	+ 5,0
of which: Industry	- 6,5	- 13,5	- 14,3	- 1,9	- 2,5	+ 2,2
Transport	-	- 2,8	-	+ 6,8	-	+ 5,3
Households	+ 10,6	+ 9,6	+ 14,0	- 4,0	- 3,5	+ 4,8
Other uses	+ 6,6	+ 11,9	+ 12,4	+ 7,6	- 0,9	+ 4,2

POWER PLANT END 1975

HYDROELECTRICAL POWER PLANT						
Energy capability in an average year:						
thousand millions of kWh	-	0,2	0,1	4,1	0,7	0,0
increase 75/74 in %	-	-	-	+ 0,4	-	-
<hr/>						
THERMAL POWER PLANT (conventional + nuclear + geothermal)						
Maximum output capacity:						
Thousands of MW	14,8	9,4	0,2	72,1	1,5	5,9
increase 95/74 in %	+ 9,6	+ 13,3	-	+ 0,0	- 3,5	- 0,2

DONNEES CARACTERISTIQUES DE L'ENERGIE ELECTRIQUE

EN 1975

	EUR-9	BR Deutschland	France	Italia
--	-------	----------------	--------	--------

COMPTES GLOBAUX

PRODUCTION TOTALE BRUTE	Milliards de kWh	1 030,6	301,8	186,0	147,3
CONSUMATION INTERIEURE BRUTE	"	1 045,8	309,6	188,5	149,9
CONSUMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	"	915,1	274,9	168,3	128,3
soit: Industrie	"	456,8	140,5	88,4	78,8
Transports	"	23,7	8,9	6,2	3,9
Foyers domestiques	"	252,8	67,8	38,2	27,9
Autres usages	"	181,8	57,7	35,5	17,7
<hr/>					
CONSUMATION PAR HABITANT :					
Total du marché intérieur	kWh	3 540	4 445	3 191	2 298
Foyers domestiques	"	978	1 097	724	499

VARIATIONS 1975/74 en %

Produit intérieur brut (en volume)	- 2,0	- 2,3	- 1,3	- 3,7
Indice de la production industrielle	- 6,8	- 6,1	- 7,2	- 8,8
Consommation d'énergie primaire	- 5,7	- 7,2	- 6,2	- 0,5
<hr/>				
ENERGIE ELECTRIQUE :				
Consommation intérieure brute	- 1,1	- 2,5	+ 0,2	- 0,9
Consommation du marché intérieur	- 1,4	- 2,5	+ 0,1	- 1,8
soit: Industrie	- 6,3	- 8,1	- 7,5	- 4,7
Transports	- 0,6	- 1,5	- 3,6	+ 1,7
Foyers domestiques	+ 2,9	+ 6,2	+ 15,5	+ 2,0
Autres usages	+ 6,4	+ 2,8	+ 7,7	+ 5,3

EQUIPEMENT FIN 1975

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE				
Productibilité en année moyenne :				
Milliards de kWh	123,8	14,7	59,7	44,4
Variations 75/74 en %	+ 0,9	+ 0,0	+ 1,7	+ 0,1
EQUIPEMENT THERMIQUE (classique + nucléaire + géotherm.)				
Puissance maximale possible nette :				
Milliers de MW	221,8	64,8	29,0	24,2
Variations 75/74 en %	+ 3,2	+ 5,5	+ 2,5	+ 3,0





**SUMMARIZED BALANCE-SHEETS OF ELECTRICAL ENERGY**

**BILANS RÉSUMÉS D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

EUR-6

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/74	
			absolute	relative
<b>- BALANCE - SHEET -</b>				
TOTAL GENERATION	1 048 989	1 030 587	- 18 402	- 1,8 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	+ 8 856	+ 15 202	+ 6 346	+ 71,7 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	1 057 845	1 045 789	- 12 056	- 1,1 %
Consumption of auxiliary services	58 401	56 302	- 2 099	- 3,6 %
Consumption of pumped storage power stations	7 850	7 215	- 635	- 8,1 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	991 594	982 272	- 9 322	- 0,9 %
Network losses	63 490	67 196	+ 3 706	+ 5,8 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	928 104	915 076	- 13 028	- 1,4 %
by industry	487 530	456 766	- 30 764	- 6,3 %
by transportation	23 865	23 730	- 135	- 0,6 %
by domestic uses and assimilated ones	416 709	434 580	+ 17 871	+ 4,3 %
<b>- NET PRODUCTION -</b>				
TOTAL	990 588	974 285	- 16 303	- 1,6 %
of which : Hydroelectric	120 962	125 676	+ 4 714	+ 3,9 %
Geothermal	2 340	2 331	- 9	- 0,4 %
Nuclear	61 076	77 343	+ 16 267	+ 26,6 %
Conventional thermal	806 210	768 935	- 37 275	- 4,6 %
from : hard coal and black lignite	271 370	272 144	+ 774	+ 2,9 %
brown coal and peat	78 971	81 527	+ 2 556	+ 3,2 %
non-gaseous petroleum products	292 583	250 714	- 41 869	- 14,3 %
natural gas and colliery methane	130 228	136 022	+ 5 794	+ 4,4 %
derived gases and miscellaneous	33 058	28 528	- 4 530	- 13,7 %
of which : Public supply	814 347	824 563	+ 10 216	+ 1,3 %
Self producers	176 241	149 722	- 26 519	- 15,0 %
<hr/>				
Hydro-energy capability factor	0,97	1,01		
<b>- EXCHANGES -</b>				
TOTAL IMPORTS	34 813	42 660	+ 7 847	+ 22,5 %
of which : Supplies from EUR-6	17 418	20 132	+ 2 714	+ 15,6 %
Supplies from new member countries	714	695	- 19	- 2,7 %
Imports from third-party countries	16 681	21 833	+ 5 152	+ 30,9 %
TOTAL EXPORTS	25 957	27 458	+ 1 501	+ 5,8 %
of which : Deliveries to EUR-6	17 448	20 349	+ 2 901	+ 16,6 %
Deliveries to new member countries	544	306	- 238	- 43,8 %
Exports to third-party countries	7 965	6 803	- 1 162	- 14,6 %

## SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/74	
			absolute	relative
<b>- BALANCE - SHEET -</b>				
TOTAL GENERATION	311 710	301 802	- 9 908	- 3,2 %
Balance of exchanges(+ imports; ~ exports)	+ 5 916	+ 7 839	+ 1 923	+ 32,5 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	317 626	309 641	- 7 985	- 2,5 %
Consumption of auxiliary services	19 110	18 059	- 1 051	- 5,5 %
Consumption of pumped storage power stations	2 247	1 939	- 308	- 13,7 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	296 269	289 643	- 6 626	- 2,2 %
Network losses	14 383	14 772	+ 389	+ 2,7 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	281 886	274 871	- 7 015	- 2,5 %
by industry	152 983	140 544	- 12 439	- 8,1 %
by transportation	8 991	8 857	- 134	- 1,5 %
by domestic uses and assimilated ones	119 912	125 470	+ 5 558	+ 4,6 %
<b>- NET PRODUCTION -</b>				
TOTAL	292 600	283 743	- 8 857	- 3,0 %
of which : Hydroelectric	17 618	16 853	- 765	- 4,3 %
Geothermal	-	-		
Nuclear	11 446	20 246	+ 8 800	+ 76,9 %
Conventional thermal	263 536	246 644	- 16 892	- 6,4 %
from : hard coal and black lignite	91 578	70 143	- 21 435	- 23,4 %
brown coal	75 755	77 725	+ 1 970	+ 2,6 %
non-gaseous petroleum products	29 287	28 718	- 569	- 1,9 %
natural gas	52 212	57 620	+ 5 408	+ 10,4 %
derived gases and miscellaneous	14 704	12 438	- 2 266	- 15,4 %
of which : Public supply	217 658	224 615	+ 6 957	+ 3,2 %
Self producers	74 942	59 128	- 15 814	- 21,1 %
<hr/>				
Hydro-energy capability factor	1,15	1,09		
<b>- EXCHANGES -</b>				
TOTAL IMPORTS	15 920	17 630	+ 1 710	+ 10,7 %
of which : Supplies from EUR-6	4 621	3 215	- 1 406	- 3,0 %
Supplies from new member countries	463	489	+ 26	+ 5,6 %
Imports from third-party countries	10 836	13 926	+ 3 090	+ 28,5 %
TOTAL EXPORTS	10 004	9 791	- 213	- 2,1 %
of which : Deliveries to EUR-6	6 048	7 076	+ 1 028	+ 17,0 %
Deliveries to new member countries	253	31	- 222	- 87,7 %
Exports to third-party countries	3 703	2 684	- 1 019	- 21,5 %

## FRANCE

## BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1974	1975	Ecart 1975/74	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	188 211	186 008	- 2 203	- 1,2 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 186	+ 2 505	+ 2 691	
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	188 025	188 513	+ 488	+ 0,2 %
Consommation des services auxiliaires	7 809	7 494	- 315	- 4,0 %
Consommation des centrales de pompage	380	302	- 78	- 20,5 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	179 836	180 717	+ 881	+ 0,5 %
Pertes sur les réseaux	11 761	12 392	+ 631	+ 5,4 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	168 075	168 325	+ 250	+ 0,1 %
Total de l'industrie	95 615	88 439	- 7 176	- 7,5 %
Transports	6 398	6 167	- 231	- 3,6 %
Usages domestiques et assimilés	66 062	73 719	+ 7 657	+ 11,6 %
- P R O D U C T I O N   N E T T E -				
TOTAL	180 402	178 514	- 1 888	- 1,0 %
soit : Hydraulique	56 830	59 892	+ 3 062	+ 5,4 %
Géothermique	-	-	-	
Nucléaire	13 932	17 451	+ 3 519	+ 25,3 %
Thermique classique	109 640	101 171	- 8 469	- 7,7 %
à partir : de houille et lignite ancien	25 487	29 157	+ 3 670	+ 14,4 %
du lignite récent	594	902	+ 308	+ 51,9 %
de produits pétroliers non gazeux	66 110	53 559	- 12 551	- 19,0 %
du gaz naturel	10 216	11 480	+ 1 264	+ 12,4 %
de gaz dérivés et divers	7 233	6 073	- 1 160	- 16,0 %
soit : Services publics	149 115	152 001	+ 2 886	+ 1,9 %
Autoproduiteurs	31 287	26 513	- 4 774	- 15,3 %
-----				
Indice de productibilité hydraulique	0,99	1,01		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	6 394	8 781	+ 2 387	+ 37,3 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	3 928	6 326	+ 2 398	+ 61,0 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	120	43	- 77	- 64,2 %
Importations en provenance des pays tiers	2 346	2 412	+ 66	+ 2,8 %
EXPORTATIONS TOTALES	6 580	6 276	- 304	- 4,6 %
soit : Livraisons à EUR-6	4 110	4 312	+ 202	+ 4,9 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	160	113	- 47	- 29,4 %
Exportations vers les pays tiers	2 310	1 851	- 459	- 19,9 %

## BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1974	1975	Ecart 1975/74	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	148 905	147 333	- 1 572	- 1,1 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 2 293	+ 2 581	+ 288	+ 12,6 %
CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE	151 198	149 914	- 1 284	- 0,9 %
Consommation des services auxiliaires	6 639	6 398	- 241	- 3,6 %
Consommation des centrales de pompage	2 231	2 255	+ 24	+ 1,1 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	142 328	141 261	- 1 067	- 0,8 %
Pertes sur les réseaux	11 699	12 988	+ 1 289	+ 1,1 %
CONSUMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	130 629	128 273	- 2 356	- 1,8 %
Total de l'industrie	82 647	78 783	- 3 864	- 4,7 %
Transports	3 878	3 943	+ 65	+ 1,7 %
Usages domestiques et assimilés	44 104	45 547	+ 1 443	+ 3,3 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	142 266	140 935	- 1 331	- 0,9 %
soit : Hydraulique	39 129	42 354	+ 3 225	+ 8,2 %
Géothermique	2 340	2 331	- 9	- 0,4 %
Nucléaire	3 227	3 613	+ 386	+ 12,0 %
Thermique classique	97 570	92 637	- 4 933	- 5,0 %
à partir : de houille	2 643	1 750	- 893	- 33,8 %
du lignite récent	1 004	1 237	+ 233	+ 23,2 %
de produits pétroliers non gazeux	86 210	78 725	- 7 485	- 8,7 %
du gaz naturel	3 780	7 235	+ 3 455	+ 91,4 %
de gaz dérivés et divers	3 933	3 690	- 243	- 6,2 %
soit : Services publics	112 697	111 791	- 906	- 0,8 %
Autoproducteurs	29 569	29 144	- 425	- 1,4 %
-----				
Indice de productibilité hydraulique	0,89	0,98		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	4 214	5 084	+ 870	+ 20,6 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	1 148	1 140	- 8	- 0,7 %
Réceptions en provenance des nouv.pays membres	-	-		
Importations en provenance des pays tiers	3 066	3 944	+ 878	+ 28,6 %
EXPORTATIONS TOTALES	1 921	2 503	+ 582	+ 30,3 %
soit : Livraisons à EUR-6	260	424	+ 164	+ 63,1 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-		
Exportations vers les pays tiers	1 661	2 079	+ 418	+ 25,2 %

N E D E R L A N D

S U M M A R I Z E D   B A L A N C E - S H E E T   O F   E L E C T R I C A L   E N E R G Y

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/74	
			absolute	relative
<b>- BALANCE - SHEET -</b>				
TOTAL GENERATION	55 350	54 259	- 1 091	- 2,0 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	- 1 479	- 259	- 1 220	
GROSS INLAND CONSUMPTION	53 871	54 000	+ 129	+ 0,2 %
Consumption of auxiliary services	2 423	2 595	+ 172	+ 7,1 %
Consumption of pumped storage power stations				
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	51 448	51 405	- 43	- 0,1 %
Network losses	2 672	2 421	- 251	- 9,4 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	48 776	48 984	+ 208	+ 0,4 %
by industry	25 950	24 253	- 1 697	- 6,5 %
by transportation	900	900		
by domestic uses and assimilated ones	21 926	23 831	+ 1 905	+ 8,7 %
<b>- NET PRODUCTION -</b>				
TOTAL	52 927	51 664	- 1 263	- 2,4 %
of which : Hydroelectric	-	-		
Geothermal	-	-		
Nuclear	3 102	3 162	+ 60	+ 1,9 %
Conventional thermal	49 825	48 502	- 1 323	- 2,7 %
from : hard coal	777	411	- 366	- 47,1 %
brown coal	-	-	-	
non-gaseous petroleum products	3 904	3 329	- 575	- 14,7 %
natural gas	43 424	42 193	- 1 231	- 2,8 %
derivated gases and miscellaneous	1 720	2 569	+ 849	+ 49,4 %
of which : Public supply	46 457	46 084	- 373	- 0,8 %
Self producers	6 470	5 580	- 890	- 13,8 %
<hr/>				
Hydro-energy capability factor	-	-		
<b>- E X C H A N G E S -</b>				
TOTAL IMPORTS	1 243	2 235	+ 992	+ 79,8 %
of which : Supplies from EUR-6	1 243	2 235	+ 992	+ 79,8 %
Supplies from new member countries	-	-		
Imports from third-party countries	-	-		
TOTAL EXPORTS	2 724	2 494	- 230	- 8,4 %
of which : Deliveries to EUR-6	2 724	2 494	- 230	- 8,4 %
Deliveries to new member countries	-	-		
Exports to third-party countries	-	-		

## BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1974	1975	Ecart 1975/74	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	42 761	41 066	- 1 695	- 4,0 %
Solde des échanges (+ import; - export)	- 325	- 852	+ 527	+ 162,0 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	42 436	40 214	- 2 222	- 5,2 %
Consommation des services auxiliaires	1 997	2 046	+ 49	+ 2,5 %
Consommation des centrales de pompage	631	355	- 276	- 43,7 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHÉ INTERIEUR	39 808	37 813	- 1 995	- 5,0 %
Pertes sur les réseaux	2 035	2 194	+ 159	+ 7,8 %
CONSOMMATION DU MARCHÉ INTERIEUR	37 773	35 619	- 2 154	- 5,7 %
Total de l'industrie	25 025	21 644	- 3 381	- 13,5 %
Transports	852	828	- 24	- 2,8 %
Usages domestiques et assimilés	11 896	13 147	+ 1 251	+ 10,5 %
- P R O D U C T I O N   N E T T E   -				
TOTAL	40 764	39 020	- 1 744	- 4,3 %
soit : Hydraulique	679	426	- 253	- 37,3 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	137	6 408	+ 6 271	-
Thermique classique	39 948	32 186	- 7 762	- 19,4 %
à partir : de houille	6 929	6 121	- 808	- 11,7 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	18 754	14 946	- 3 808	- 20,3 %
du gaz naturel	10 443	8 556	- 1 887	- 18,1 %
de gaz dérivés et divers	3 822	2 563	- 1 259	- 32,9 %
soit : Services publics	29 661	30 622	+ 961	+ 3,2 %
Autoproduiteurs	11 103	8 398	- 2 705	- 24,4 %
-----				
Indice de productibilité hydraulique	-	-	-	-
- E C H A N G E S   -				
IMPORTATIONS TOTALES	2 557	4 215	+ 1 658	+ 64,8 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	2 557	4 215	+ 1 658	+ 64,8 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	2 882	5 067	+ 2 185	+ 75,8 %
soit : Livraisons à EUR-6	2 882	5 067	+ 2 185	+ 75,8 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-

## LUXEMBOURG

## BILAN RESUME D'ENERGIE ELECTRIQUE

GWh (millions de kWh)

	1974	1975	Ecart 1975/74	
			absolu	relatif
- B I L A N -				
PRODUCTION TOTALE BRUTE	2 078	1 483	- 595	- 28,6 %
Solde des échanges (+ import; - export)	+ 2 681	+ 2 412	- 269	- 10,0 %
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE	4 759	3 895	- 864	- 18,2 %
Consommation des services auxiliaires	72	62	- 10	- 2,8 %
Consommation des centrales de pompage	1 159	629	- 530	- 45,7 %
DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR	3 528	3 204	- 324	- 9,2 %
Pertes sur les réseaux	105	94	- 11	- 10,5 %
CONSOMMATION DU MARCHE INTERIEUR	3 423	3 110	- 313	- 9,1 %
Total de l'industrie	2 755	2 360	- 395	- 14,3 %
Transports	38	38	-	-
Usages domestiques et assimilés	630	712	+ 82	+ 13,0 %
- P R O D U C T I O N N E T T E -				
TOTAL	2 006	1 421	- 585	- 29,2 %
soit : Hydraulique	905	487	- 418	- 46,2 %
Géothermique	-	-	-	-
Nucléaire	-	-	-	-
Thermique classique	1 101	934	- 167	- 15,2 %
à partir : de houille et lignite ancien	34	18	- 16	- 47,1 %
du lignite récent	-	-	-	-
de produits pétroliers non gazeux	367	276	- 91	- 24,8 %
du gaz naturel	114	225	+ 111	+ 97,4 %
de gaz dérivés et divers	586	415	- 171	- 29,2 %
soit : Services publics	905	487	- 418	- 46,2 %
Autoproduiteurs	1 101	934	- 167	- 15,2 %
-----				
Indice de productibilité hydraulique	-	-		
- E C H A N G E S -				
IMPORTATIONS TOTALES	3 527	2 852	- 675	- 19,1 %
soit : Réceptions en provenance de EUR-6	3 527	2 852	- 675	- 19,1 %
Réceptions en provenance des nouv. pays membres	-	-	-	-
Importations en provenance des pays tiers	-	-	-	-
EXPORTATIONS TOTALES	846	440	- 406	- 48,0 %
soit : Livraisons à EUR-6	846	440	- 406	- 48,0 %
Livraisons aux nouveaux pays membres	-	-	-	-
Exportations vers les pays tiers	-	-	-	-



## SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/1974	
			absolute	relative
<b>- BALANCE - SHEET -</b>				
TOTAL GENERATION	273 319	272 219	- 1 100	- 0,4 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	+ 50	+ 75	+ 25	+ 50,0 %
GROSS INLAND CONSUMPTION	273 369	272 294	- 1 075	- 0,4 %
Consumption of auxiliary services	18 842	18 122	- 720	- 3,8 %
Consumption of pumped storage power stations	896	1 430	+ 534	+ 59,6 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	253 631	252 742	- 889	- 0,4 %
Network losses	18 221	19 595	+ 1 374	+ 7,5 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	235 410	233 147	- 2 263	- 1,0 %
by industry	95 635	93 783	- 1 852	- 1,9 %
by transportation	2 713	2 897	+ 184	+ 6,8 %
by domestic uses and assimilated ones	137 062	136 467	- 595	- 0,4 %
<b>- NET PRODUCTION -</b>				
TOTAL	254 477	254 097	- 380	- 0,1 %
of which : Hydroelectric	4 777	4 917	+ 140	+ 2,9 %
Geothermal	-	-		
Nuclear	29 232	26 463	- 2 769	- 9,5 %
Conventional thermal	220 468	222 717	+ 2 249	+ 1,0 %
from : hard coal	138 652	158 625	+ 19 973	+ 14,4 %
brown coal	-	-		
non-gaseous petroleum products	70 717	54 599	- 16 118	- 22,8 %
natural gas	10 039	8 713	- 1 326	- 13,2 %
derived gases and miscellaneous	1 060	780	- 280	- 26,4 %
of which : Public supply	233 298	234 666	+ 1 368	+ 5,9 %
Self producers	21 179	19 431	- 1 748	- 8,3 %
<hr/>				
Hydro-energy capability factor	1,08	0,96		
<b>- EXCHANGES -</b>				
TOTAL IMPORTS	225	196	- 29	- 12,9 %
of which : Supplies from EUR-6	154	116	- 38	- 24,7 %
Supplies from new member countries	71	80	+ 9	+ 12,7 %
Imports from third-party countries	-	-		
TOTAL EXPORTS	175	121	- 54	- 30,9 %
of which : Deliveries to EUR-6	115	41	- 74	- 64,3 %
Deliveries to new member countries	60	80	+ 20	+ 33,3 %
Exports to third-party countries	-	-		

IRELAND

SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/1974	
			absolute	relative
- BALANCE - SHEET -				
TOTAL GENERATION	7 899	7 730	- 169	- 2,1 %
Balance of exchanges(+ net imports; - net exports)	- 11	+ 1	+ 12	
GROSS INLAND CONSUMPTION	7 888	7 731	- 157	- 2,0 %
Consumption of auxiliary services	399	390	- 9	- 2,3 %
Consumption of pumped storage power stations	306	305	- 1	- 0,3 %
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	7 183	7 036	- 147	- 2,0 %
Distribution losses	771	789	+ 18	+ 2,3 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	6 412	6 247	- 165	- 2,6 %
by industry	2 420	2 360	- 60	- 2,5 %
by transportation	-	-	-	-
by domestic uses and assimilated ones	3 992	3 887	- 105	- 2,6 %
- NET PRODUCTION -				
TOTAL	7 500	7 340	- 160	- 2,1 %
of which : Hydroelectric	1 000	723	- 277	- 27,7 %
Geothermal	-	-		
Nuclear	-	-		
Conventional thermal	6 500	6 617	+ 117	+ 1,8 %
from : hard coal	66	68	+ 2	+ 3,0 %
brown coal (peat)	1 618	1 663	+ 45	+ 2,8 %
non-gaseous petroleum products	4 816	4 886	+ 70	+ 1,5 %
natural gas	-	-	-	-
derivated gases and miscellaneous	-	-	-	-
of which : Public supply	7 327	7 169	- 158	- 2,2 %
Self producers	173	171	- 2	- 1,2 %
-----				
Hydro-energy capability factor	-	-		
- EXCHANGES -				
TOTAL IMPORTS	60	83	+ 23	+ 38,3 %
of which : Supplies from EUR-6	-	-		
Supplies from new member countries	60	83	+ 23	+ 38,3 %
Imports from third-party countries	-	-		
TOTAL EXPORTS	71	82	+ 11	+ 15,5 %
of which : Deliveries to EUR-6	-	-	-	
Deliveries to new member countries	71	82	+ 11	+ 15,5 %
Exports to third-party countries	-	-		

## SUMMARIZED BALANCE-SHEET OF ELECTRICAL ENERGY

GWh (millions of kWh)

	1974	1975	Variation 1975/1974	
			absolute	relative
<b>- BALANCE - SHEET -</b>				
TOTAL GENERATION	18 756	18 687	- 69	- 0,4 %
Balance of exchanges(+ imports; - exports)	- 83	+ 900	+ 983	
GROSS INLAND CONSUMPTION	18 673	19 587	+ 914	+ 4,9 %
Consumption of auxiliary services	1 110	1 136	+ 26	+ 2,3 %
Consumption of pumped storage power stations	-	-		
AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET	17 563	18 451	+ 888	+ 5,1 %
Network losses	1 843	1 951	+ 108	+ 5,9 %
CONSUMPTION OF INTERNAL MARKET	15 720	16 500	+ 780	+ 5,0 %
by industry	4 500	4 600	+ 100	+ 2,2 %
by transportation	95	100	+ 5	+ 5,3 %
by domestic uses and assimilated ones	11 125	11 800	+ 675	+ 6,1 %
<b>- NET PRODUCTION -</b>				
TOTAL	17 646	17 551	- 95	- 0,5 %
of which : Hydroelectric	24	24	-	-
Geothermal	-	-		
Nuclear	-	-		
Conventional thermal	17 622	17 527	- 95	- 0,5 %
from : hard coal	5 204	5 851	+ 647	+ 12,4 %
brown coal	-	-		
non-gaseous petroleum products	12 418	11 676	- 742	- 6,0 %
natural gas	-	-		
derived gases and miscellaneous	-	-		
of which : Public supply	17 229	17 128	- 101	- 0,6 %
Self producers	417	423	+ 6	+ 1,4 %
<hr/>				
Hydro-energy capability factor	-	-		
<b>- EXCHANGES -</b>				
TOTAL IMPORTS	673	1 584	+ 911	+ 136 %
of which : Supplies from EUR-6	240	33	- 207	- 86,2 %
Supplies from new member countries	-	-		
Imports from third-party countries	433	1 551	+ 1 118	+ 258 %
TOTAL EXPORTS	756	684	- 72	- 9,5 %
of which : Deliveries to EUR-6	465	495	+ 30	+ 6,5 %
Deliveries to new member countries	-	-		
Exports to third-party countries	291	189	- 102	- 45,1 %



**ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION**

**PRODUCTION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION  
YEAR 1975

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	1 030 587	871 655	158 932	974 285	824 563	149 722	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	127 124	113 105	14 019	125 676	111 766	13 910	12,9	13,6	9,3
from : natural flow	122 005	107 986	14 019	120 617	106 707	13 910	12,4	12,9	9,3
pumped-storage water	5 119	5 119	-	5 059	5 059	-	0,5	0,6	-
GEOTHERMAL	2 483	2 483	-	2 331	2 331	-	0,2	0,3	-
NUCLEAR	83 973	80 153	3 820	77 343	74 061	3 282	7,9	8,9	2,2
CONVENTIONAL THERMAL Total	817 007	675 914	141 093	768 935	636 405	132 530	79,0	77,2	88,5
from : hard coal and coke	287 547	242 281	45 266	269 087	227 109	41 978	27,6	27,7	28,0
black lignite and deriv.	3 269	1 493	1 776	3 057	1 391	1 666	0,3	0,2	1,1
brown coal and peat	88 480	84 713	3 767	81 527	78 045	3 482	8,4	9,5	2,3
petroleum prod.(non-gas.)	264 962	217 394	47 568	250 714	205 873	44 841	25,7	25,0	29,9
natural gas	142 592	122 603	19 989	136 022	116 969	19 053	14,0	14,2	12,7
derived gases	23 949	6 192	17 757	22 668	5 897	16 771	2,3	0,7	11,2
other fuels	6 208	1 238	4 970	5 860	1 121	4 739	0,6	0,1	3,2

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	1 030 587	974 285	125 676	848 609	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	871 655	824 563	111 766	712 797	84,6	88,9	84,0
SELF PRODUCERS Total	158 932	149 722	13 910	135 812	15,4	11,1	16,0
of which:							
common producers	4 204	3 994	-	3 994	0,4	-	0,5
hard coal mines	26 445	24 464	-	24 464	2,5	-	2,9
brown coal mines	3 291	3 078	-	3 078	0,3	-	0,4
refineries	12 644	11 961	-	11 961	1,2	-	1,4
iron and steel	22 298	21 159	2 259	18 900	2,2	1,8	2,2
chemistry	45 506	42 652	4 781	37 871	4,4	3,8	4,5
non-ferrous metals	8 937	8 477	1 598	6 879	0,9	1,3	0,8
food, drink and tobacco	3 958	3 735	111	3 624	0,4	0	0,4
paper	12 013	11 315	755	10 560	1,2	0,6	1,2
textiles	3 855	3 672	1 026	2 646	0,4	0,8	0,3
other industries	8 574	8 095	869	7 226	0,8	0,7	0,9
railways	7 207	7 120	2 511	4 609	0,7	2,0	0,5

(1) geothermal, nuclear and conventional thermal

**ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION**  
**YEAR 1975**

**BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES**

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
<b>TOTAL PRODUCTION</b>	301 802	233 941	62 861	283 743	224 615	59 128	100	100	100
<b>HYDROELECTRIC</b> <span style="float:right">Total</span>	17 111	14 863	2 248	16 853	14 636	2 217	5,9	6,5	3,7
from : natural flow	15 731	13 483	2 248	15 493	13 276	2 217	5,6	5,9	3,7
pumped-storage water	1 380	1 380	-	1 360	1 360	-	0,3	0,6	-
<b>GEO THERMAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NUCLEAR</b>	21 398	21 398	-	20 246	20 246	-	7,1	9,0	-
<b>CONVENTIONAL THERMAL</b> <span style="float:right">Total</span>	263 293	202 680	60 613	245 641	189 733	56 911	87,0	84,5	96,3
from : hard coal	73 790	47 514	26 276	63 652	44 283	24 369	24,2	19,7	41,2
black lignite	1 601	1 493	108	1 491	1 391	100	0,5	0,6	0,2
brown coal and deriv.	84 327	50 560	3 767	77 725	74 243	3 482	27,5	33,1	5,9
petroleum prod.(non-gas.)	30 185	18 098	12 087	28 718	17 283	11 435	10,1	7,7	19,3
natural gas	60 257	51 701	8 556	57 620	49 440	8 180	20,3	22,0	13,8
derived gases	9 865	2 192	7 673	9 387	2 082	7 305	3,3	0,9	12,4
other fuels	3 268	1 122	2 146	3 051	1 011	2 040	1,1	0,5	3,5

**BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES**

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
<b>TOTAL</b>	301 802	283 743	16 853	266 890	100	100	100
<b>PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS</b>	238 941	224 615	14 636	209 979	79,2	86,8	78,7
<b>SELF PRODUCERS</b> <span style="float:right">Total</span>	62 861	59 128	2 217	56 911	20,8	13,2	21,3
of which:							
common producers			-	-		-	-
hard coal mines	13 220	12 202	-	12 202	4,3	-	4,6
brown coal mines	1 572	1 462	-	1 462	0,5	-	0,5
refineries	6 539	6 212	-	6 212	2,2	-	2,3
iron and steel	8 995	8 528	16	8 512	3,0	0,1	3,2
chemistry	15 330	14 338	673	13 665	5,0	4,0	5,1
non-ferrous metals	2 070	1 937	24	1 913	0,7	0,1	0,7
food, drink and tobacco	1 209	1 130	44	1 086	0,4	0,3	0,4
paper	4 662	4 360	176	4 184	1,5	1,1	1,6
textiles	872	822	160	662	0,3	0,9	0,2
other industries	3 503	3 279	218	3 061	1,2	1,3	1,2
railways	4 889	4 858	906	3 952	1,7	5,4	1,5

(1) Nuclear and conventional thermal

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1975

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	186 008	157 795	28 213	178 514	152 001	26 513	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	60 804	58 129	2 675	59 892	57 257	2 635	33,5	37,7	9,9
à partir de :									
Apports naturels	60 592	57 917	2 675	59 682	57 047	2 635	33,4	37,6	9,9
Pompage	212	212	-	210	210	-	0,1	0,1	-
GEOOTHERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAIRE	18 318	18 318	-	17 451	17 451	-	9,8	11,5	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	106 886	89 348	25 538	101 171	77 293	23 878	56,7	50,8	90,1
à partir de :									
Houille	29 764	19 981	9 783	27 591	18 582	9 009	15,5	12,2	34,0
Lignite ancien	1 668	-	1 668	1 566	-	1 566	0,9	-	5,9
Lignite récent	1 014	1 014	-	902	902	-	0,5	0,6	-
Produits pétroliers	56 078	48 362	7 716	53 559	46 309	7 250	30,0	30,5	27,4
Gaz naturel	11 970	10 854	1 116	11 480	10 420	1 060	6,4	6,8	4,0
Gaz dérivés	5 952	1 137	4 815	5 633	1 080	4 553	3,2	0,7	17,2
Autres produits	440	-	440	440	-	440	0,2	-	1,6

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	186 008	178 514	59 892	118 622	100	100	100
SERVICES PUBLICS	157 795	152 001	57 257	94 744	85,1	95,6	79,9
AUTOPRODUCTEURS Total	28 213	26 513	2 635	23 878	14,9	4,4	20,1
soit :							
Centrales communes			-	-		-	-
Mines de houille	11 430	10 595	-	10 595	6,0	-	8,9
Mines de lignite	1 681	1 580	-	1 580	0,9	-	1,3
Raffineries	1 763	1 661	-	1 661	0,9	-	1,4
Sidérurgie	3 735	3 524	168	3 356	2,0	0,3	2,8
Chimie	2 815	2 652	37	2 615	1,5	0	2,2
Métaux non ferreux	556	538	332	206	0,3	0,6	0,2
Denrées alimentaires	770	727	50	677	0,4	0,1	0,6
Papier	2 045	1 935	208	1 727	1,1	0,3	1,5
Textile	392	373	82	291	0,2	0,1	0,2
Autres industries	1 397	1 323	153	1 170	0,7	0,3	1,0
Chemin de fer	1 629	1 605	1 605	-	0,9	2,7	-

(1) thermique classique et nucléaire



## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1975

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	147 333	116 730	30 603	140 935	111 791	29 144	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	42 576	34 077	8 499	42 354	33 890	8 464	30,1	30,3	29,0
à partir de :									
Apports naturels	41 024	32 525	8 499	40 810	32 346	8 464	28,9	28,9	29,0
Pompage	1 552	1 552	-	1 544	1 544	-	1,1	1,4	-
GEOthermique	2 483	2 483	-	2 331	2 331	-	1,7	2,1	-
NUCLEAIRE	3 800	3 800	-	3 613	3 613	-	2,6	3,2	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	98 474	76 370	22 104	92 637	71 957	20 680	65,7	64,4	71,0
à partir de :									
Houille	1 872	1 753	119	1 750	1 648	102	1,2	1,5	0,3
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	1 349	1 349	-	1 237	1 237	-	0,9	1,1	-
Produits pétroliers	83 597	68 155	15 442	78 725	64 249	14 476	55,9	57,5	49,7
Gaz naturel	7 673	4 922	2 751	7 235	4 644	2 591	5,1	4,2	8,9
Gaz dérivés	2 765	99	2 666	2 543	93	2 450	1,8	0,1	8,4
Autres produits	1 218	92	1 126	1 147	86	1 061	0,8	0,1	3,7

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	147 333	140 935	42 354	98 581	100	100	100
SERVICES PUBLICS	116 730	111 791	33 890	77 901	79,3	80,0	79,0
AUTOPRODUCTEURS Total	30 603	29 144	8 464	20 680	20,7	20,0	20,1
soit :							
Centrales communes	-	-	-	-	-	-	-
Mines de houille	-	-	-	-	-	-	-
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	1 434	1 342	-	1 342	1,0	-	1,4
Sidérurgie	5 641	5 404	2 075	3 329	3,8	4,9	3,4
Chimie	14 193	13 525	4 068	9 457	9,6	9,6	9,6
Métaux non ferreux	3 019	2 864	651	2 213	2,0	1,5	2,2
Denrées alimentaires	729	682	17	665	0,5	0	0,7
Papier	2 100	1 986	371	1 615	1,4	0,9	1,6
Textile	2 034	1 951	784	1 167	1,4	1,9	1,2
Autres industries	1 453	1 390	498	892	1,0	1,2	1,0
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1975

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	54 259	48 419	5 840	51 664	46 084	5 580	100	100	100
HYDRAULIQUE Total		-	-		-	-		-	-
à partir de :									
Apports naturels		-	-		-	-		-	-
Pompage		-	-		-	-		-	-
GEOOTHERMIQUE		-	-		-	-		-	-
NUCLEAIRE	3 335	3 335	-	3 162	3 162	-	6,1	6,9	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	50 924	45 084	5 840	48 502	42 922	5 580	93,9	93,1	100
à partir de :									
Houille	442	231	211	411	215	196	0,8	0,5	3,5
Lignite ancien		-	-		-	-		-	-
Lignite récent		-	-		-	-		-	-
Produits pétroliers	3 494	2 544	950	3 329	2 417	912	6,4	5,2	16,3
Gaz naturel	44 288	40 806	3 482	42 193	38 859	3 334	81,7	84,3	59,8
Gaz dérivés	1 582	1 503	79	1 507	1 431	76	2,9	3,1	1,4
Autres produits	1 118	-	1 118	1 062	-	1 062	2,1	-	19,0

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	54 259	51 664	-	51 664	100	100	100
SERVICES PUBLICS	48 419	46 084	-	46 084	89,2	-	89,2
AUTOPRODUCTEURS Total	5 840	5 580	-	5 580	10,8	-	10,8
soit :							
Centrales communes			-	-		-	-
Mines de houille			-	-		-	-
Mines de lignite			-	-		-	-
Raffineries	348	335	-	335	0,6	-	0,6
Sidérurgie	140	134	-	134	0,3	-	0,3
Chimie	3 338	3 188	-	3 188	6,2	-	6,2
Métaux non ferreux	14	14	-	14	0	-	0
Denrées alimentaires	301	287	-	287	0,6	-	0,6
Papier	706	674	-	674	1,3	-	1,3
Textile	29	28	-	28	0	-	0
Autres industries	964	920	-	920	1,8	-	1,8
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) Nuclear and conventional thermal

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1975

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	41 066	32 195	8 871	39 020	30 622	8 398	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	431	431	-	426	426	-	1,1	1,4	-
à partir de :									
Apports naturels	248	248	-	246	246	-	0,6	0,8	-
Pompage	183	183	-	180	180	-	0,5	0,6	-
GEOTHERMIQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAIRE	6 784	6 784	-	6 408	6 408	-	16,4	20,9	-
THERMIQUE CLASSIQUE Total	33 851	24 980	8 871	32 186	23 788	8 398	82,5	77,7	100
à partir de :									
Houille	6 557	4 390	2 167	6 121	4 127	1 994	15,7	13,5	23,7
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	15 692	13 239	2 453	14 946	12 603	2 343	38,3	41,2	27,9
Gaz naturel	8 922	6 066	2 856	8 556	5 823	2 733	21,9	19,0	32,6
Gaz dérivés	2 518	1 261	1 257	2 405	1 211	1 194	6,2	4,0	14,2
Autres produits	162	24	138	158	24	134	0,4	0	1,6

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.(1)	Total	Hydraul.	Therm.(1)
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	41 066	39 020	426	38 594	100	100	100
SERVICES PUBLICS	32 195	30 622	426	30 196	78,5	100	78,7
AUTOPRODUCTEURS Total	8 871	8 398	-	8 398	21,5	-	21,8
soit :							
Centrales communes	4 195	3 985	-	3 985	10,2	-	10,3
Mines de houille	1 362	1 260	-	1 260	3,2	-	3,3
Mines de lignite	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries	246	235	-	235	0,6	-	0,6
Sidérurgie	1 260	1 190	-	1 190	3,1	-	3,1
Chimie	817	781	-	781	2,0	-	2,0
Métaux non ferreux	456	436	-	436	1,1	-	1,1
Denrées alimentaires	194	185	-	185	0,5	-	0,5
Papier	246	235	-	235	0,6	-	0,6
Textile	73	70	-	70	0,2	-	0,2
Autres industries	22	21	-	21	0	-	0,1
Chemin de fer	-	-	-	-	-	-	-

(1) thermique classique, nucléaire et géothermique

## PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE

ANNEE 1975

## REPARTITION PAR SOURCES D'ENERGIE

Nature de la production	Production brute en GWh			Production nette en GWh			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
PRODUCTION TOTALE	1 483	500	983	1 421	487	934	100	100	100
HYDRAULIQUE Total	500	500	-	487	487	-	34,3	100	-
à partir de :									
Apports naturels	70	70	-	68	68	-	4,8	14,0	-
Pompage	430	430	-	419	419	-	29,5	86,0	-
-----									
GEOtherMIQUE		-	-		-	-		-	-
-----									
NUCLEAIRE		-	-		-	-		-	-
-----									
THERMIQUE CLASSIQUE Total	983	-	983	934	-	934	65,7	-	100
à partir de :									
Houille	19	-	19	18	-	18	1,3	-	1,9
Lignite ancien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	287	-	287	276	-	276	19,4	-	29,6
Gaz naturel	237	-	237	225	-	225	15,8	-	24,1
Gaz dérivés	438	-	438	413	-	413	29,1	-	44,2
Autres produits	2	-	2	2	-	2	0,1	-	0,2

## REPARTITION PAR CATEGORIES DE PRODUCTEURS

Nature des producteurs	Production brute totale en GWh	Production nette en GWh			Répartition en %		
		Total	Hydraul.	Therm.	Total	Hydraul.	Therm.
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	1 483	1 421	487	934	100	100	100
SERVICES PUBLICS	500	487	487	-	34,3	100	-
-----							
AUTOPRODUCTEURS Total	983	934	-	934	65,7	-	100
soit :							
Centrales communes			-	-		-	-
Mines de houille			-	-		-	-
Mines de lignite			-	-		-	-
Raffineries			-	-		-	-
Sidérurgie	867	819	-	819	57,6	-	87,7
Chimie	110	109	-	109	7,7	-	11,7
Métaux non ferreux			-	-		-	-
Denrées alimentaires			-	-		-	-
Papier			-	-		-	-
Textile			-	-		-	-
Autres industries	6	6	-	6	0,4	-	0,6
Chemin de fer			-	-		-	-

## ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION

YEAR 1975

## BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	272 219	251 263	20 956	254 097	234 666	19 431	100	100	100
HYDROELECTRIC	4 948	4 354	594	4 917	4 326	591	1,9	1,8	3,0
from : natural flow	3 795	3 201	594	3 777	3 186	591	1,5	1,3	3,0
pumped-storage water	1 153	1 153	-	1 140	1 140	-	0,4	0,5	-
GEO THERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NUCLEAR	30 338	26 518	3 820	26 463	23 181	3 282	10,4	9,9	16,9
CONVENTIONAL THERMAL	236 933	220 391	16 542	222 717	207 159	15 558	87,7	88,3	80,1
from : hard coal and coke	168 776	162 085	6 691	158 625	152 335	6 290	62,4	64,9	32,4
black lignite	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	58 083	50 052	8 031	54 599	47 041	7 558	21,5	20,1	38,9
natural gas	9 245	8 254	991	8 713	7 783	930	3,4	3,3	4,8
derived gases	829	-	829	780	-	780	0,3	-	4,0
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal(1)	Total	Hydro	Thermal(1)
TOTAL	272 219	254 097	4 917	249 180	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	251 263	234 666	4 326	230 340	92,4	88,0	92,4
SELF PRODUCERS	20 956	19 431	591	18 840	7,6	12,0	7,6
of which:							
common producers			-	-	-	-	-
hard coal mines	433	407	-	407	0,2	-	0,2
brown coal mines			-	-	-	-	-
refineries	2 283	2 146	-	2 146	0,8	-	0,9
iron and steel	1 660	1 560	-	1 560	0,6	-	0,6
chemistry	8 882	8 039	-	8 039	3,2	-	3,2
non-ferrous metals	2 785	2 651	591	2 060	1,0	12,0	0,8
food, drink and tobacco	435	409	-	409	0,2	-	0,2
paper	2 138	2 010	-	2 010	0,8	-	0,8
textiles	444	418	-	418	0,2	-	0,2
other industries	1 207	1 134	-	1 134	0,4	-	0,4
railways	689	657	-	657	0,2	-	0,3

(1) nuclear and conventional thermal

IRELAND

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION  
YEAR 1975

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	7 730	7 548	182	7 340	7 169	171	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	730	727	3	723	720	3	9,8	10,1	1,8
from : natural flow	521	518	3	516	513	3	7,0	7,2	1,8
pumped-storage water	209	209	-	207	207	-	2,8	2,9	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEOTHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL Total	7 000	6 821	179	6 617	6 449	168	90,2	89,9	98,2
from : hard coal and coke	74	74	-	68	68	-	0,9	0,9	-
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal (peat)	1 790	1 790	-	1 663	1 663	-	22,7	23,2	-
petroleum prod.(non-gas.)	5 136	4 957	179	4 886	4 718	168	66,6	65,8	98,2
natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
derivated gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal	Total	Hydro	Thermal
TOTAL	7 730	7 340	723	6 617	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	7 548	7 169	720	6 449	97,7	99,6	97,5
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS Total	182	171	3	168	2,3	0,4	2,5
of which:							
common producers			-	-		-	-
hard coal mines			-	-		-	-
brown coal mines	38	36	-	36	0,5	-	0,5
refineries	18	17	-	17	0,2	-	0,3
iron and steel			-	-		-	-
chemistry	15	14	3	11	0,2	0,4	0,2
non-ferrous metals			-	-		-	-
food, drink and tobacco	80	75	-	75	1,0	-	1,1
paper	22	21	-	21	0,3	-	0,3
textiles	9	8	-	8	0,1	-	0,1
other industries			-	-		-	-
railways			-	-		-	-

ELECTRICAL ENERGY PRODUCTION  
YEAR 1975

BREAKDOWN BY ENERGY SOURCES

Type of production	Production generated in GWh			Net production in GWh			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL PRODUCTION	18 687	18 264	423	17 551	17 128	423	100	100	100
HYDROELECTRIC Total	24	24	-	24	24	-	0,1	0,1	-
from : natural flow	24	24	-	24	24	-	0,1	0,1	-
pumped-storage water	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
GEOTHERMAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
NUCLEAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
CONVENTIONAL THERMAL Total	18 663	18 240	423	17 527	17 104	423	99,9	99,9	100
from : hard coal and coke	6 253	6 253	-	5 851	5 851	-	33,3	34,2	-
black lignite and deriv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
brown coal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
petroleum prod.(non-gas.)	12 410	11 987	423	11 676	11 253	423	66,6	65,7	100
natural gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
derived gases	-	-	-	-	-	-	-	-	-
other fuels	-	-	-	-	-	-	-	-	-

BREAKDOWN BY PRODUCERS' CATEGORIES

Type of producers	Total production generated in GWh	Net production in GWh			Breakdown in %		
		Total	Hydro	Thermal	Total	Hydro	Thermal
TOTAL	18 687	17 551	24	17 527	100	100	100
PUBLIC SUPPLY UNDERTAKINGS	18 288	17 128	24	17 104	97,6	100	97,6
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
SELF PRODUCERS Total	423	423	-	423	2,4	-	2,4
of which:							
common producers	9	9	-	9	0,1	-	0,1
hard coal mines	-	-	-	-	-	-	-
brown coal mines	-	-	-	-	-	-	-
refineries	13	13	-	13	0,1	-	0,1
iron and steel	-	-	-	-	-	-	-
chemistry	6	6	-	6	0	-	0
non-ferrous metals	37	37	-	37	0,2	-	0,2
food, drink and tobacco	240	240	-	240	1,4	-	1,4
paper	94	94	-	94	0,5	-	0,5
textiles	2	2	-	2	0	-	0
other industries	22	22	-	22	0,1	-	0,1
railways	-	-	-	-	-	-	-





**BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS**

**BILANS DES TRANSFORMATIONS DANS LES  
CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES**

## CONVERSIONS OF FUEL IN CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

For producers of electrical energy, 1975 was a year of conflicting priorities, attempting on the one hand to limit imports of petroleum products and on the other to restrict demand for precious domestic resources such as natural gas. As a result, power stations obtained larger quantities of supplies from outside the Community, both of electricity and natural gas.

Germany - Nuclear power production increased considerably (up 77 %), and the demand for electrical energy showed a clear drop (down 2.5 %), conventional thermal power stations consequently reducing their production by 6.4 %. Taking account of an improvement in specific consumption, enabling economies of approaching 0.5 million t.c.e. to be made, the fuel quantities required show a figure of 86 million t.c.e., or a saving of about 7 million t.c.e. compared with 1974. Despite encouragement to make maximum possible use of coal, a significant drop in coal consumption is recorded for 1975 (down 8 million t.c.e.). Thus lignite has become the main fuel used in conventional thermal power stations in Germany, providing 35 % of fuel requirements. The increased use of natural gas, with consumption increasing to 1.6 million t.c.e. has stepped up its share from 17.1 % to 20.4 %.

France - The slight increase in demand was completely absorbed by the growth in hydroelectric power production (up 5.4 %), and by the good results shown by the use of nuclear power stations which increased power production by 25 %. The fuel requirements of conventional thermal power stations were only 33.2 million t.c.e., or 3.1 million less than in 1974. Taking account of an increase in the share of coal (up 12 %) and of natural gas (up 14 %) in consumption, the demand for petroleum products diminished by 4 million t.c.e.. Thus the latter share was no more than 51 % in 1975 compared with 57 % in 1974.

Italy - Thanks to an improvement in hydroelectric power production (up 8.2 %), and to the lower level of demand in 1975, conventional thermal power stations reduced production by 5 %. The increased use of natural gas (up 86 %) enabled consumption of petroleum products to be reduced to 2.5 million t.c.e., or an import saving of 1.7 million tonnes of crude oil.

Netherlands - Demand showed little change (up 0.4 %) and electrical energy producers were mainly concerned with diversifying their resources. Thus a saving in natural gas of approximately 0.6 million t.c.e. was achieved.

Belgium - The weakness of demand (down 5.7 %) on the one hand, and the massive influx of electricity generated by nuclear power on the other, enabled a saving in fossil fuels of nearly 3 million t.c.e. to be made; 46 % of this saving was achieved by reducing the use of petroleum products, representing an import saving of almost 1 million tonnes of crude oil.

United Kingdom - Demand showed a decline of 0.1 %. As a result of a drop in nuclear power production of 9.5 %, conventional thermal power stations increased their production by 1 %. Favourable coal supply conditions enabled the contribution of coal to total fossil fuel requirements to regain the level of 71 %. Thus in spite of a lower level in consumption of natural gas, the consumption of petroleum products declined to 6.5 million t.c.e., reducing their contribution in 1975 to a mere 24 %, as against 32 % in 1974.

Ireland - Demand tailed off and production declined by 2.1 %. The drop in the contribution from hydroelectric power stations was compensated by an improvement in specific consumption (down 1.3 %).

Denmark - The increase in demand for electrical energy (up 5 %) was met by resorting to imports from non-Member States (up 258 %). Improved coal supplies stepped up coal's share at the expense of petroleum products, the consumption of which declined by 0.2 million tonnes.

The Community - At Community level the following results emerge :

Taking account of the lower demand for electrical energy, better hydrological conditions, progress in nuclear power production and the reduction of specific consumption at power stations, the total quantity of fuel converted shows a drop of 6 % compared with the previous year. The requirement of the conventional thermal power stations were thus limited to 274 million t.c.e. in 1975, or 17 million t.c.e. less than in 1974 (of which nearly 4 million may be attributed to the drop in specific consumption and 6 million to the increase in electrical trading energy). This decline in overall requirement was reflected to a large extent (83 %) in the consumption of petroleum products, enabling an import saving of 10.6 million tonnes of crude oil to be made, without, however, allowing greater use of coal, the consumption of which changed very little compared with the previous year.

## TRANSFORMATION DE COMBUSTIBLES DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

Pour les producteurs d'énergie électrique, l'année 1975 a été marquée par des contraintes difficilement conciliables, visant à limiter à la fois les importations de produits pétroliers et le recours aux ressources indigènes nobles comme le gaz naturel. Ceci a amené les exploitants des centrales à s'approvisionner dans une plus large mesure à l'extérieur de la Communauté, aussi bien en électricité qu'en gaz naturel.

Allemagne - La production nucléaire ayant considérablement augmenté (+ 77 %), et la demande en énergie électrique ayant nettement baissé (- 2,5 %), les centrales thermiques classiques ont été amenées à diminuer leur production de 6,4 %. Compte tenu d'une amélioration de la consommation spécifique, qui a permis d'économiser près de 0,5 million de t.e.c., les quantités nécessaires de combustibles se chiffrent à 86 millions de t.e.c., représentant une économie d'environ 7 millions de t.e.c. par rapport à 1974. Malgré les incitations à recourir au maximum au charbon on enregistre en 1975 une baisse importante de la consommation de charbon (- 8 millions de t.e.c.). Ainsi le lignite est-il devenu le principal combustible utilisé dans les centrales thermiques classiques allemandes couvrant 35 % des besoins en combustibles. Le recours accru au gaz naturel, avec une consommation supplémentaire de 1,6 million de t.e.c., fait passer sa quote-part de 17,1 % à 20,4 %.

France - Le faible accroissement de la demande a été complètement absorbé par l'augmentation de la production hydro-électrique (+ 5,4 %), ainsi que par les bons résultats d'exploitation des centrales nucléaires qui ont augmenté leurs productions de 25 %. Les besoins en combustibles des centrales thermiques classiques n'ont été que de 33,2 millions de t.e.c., soit 3,1 millions en moins qu'en 1974. Compte tenu d'une augmentation de la participation de la houille (+ 12 %) et du gaz naturel (+ 14 %) à la consommation, les besoins en produits pétroliers ont diminué de 4 millions de t.e.c.. Ainsi leur quote-part n'était plus que de 51 % en 1975 par rapport à 57 % en 1974.

Italie - Compte tenu d'une meilleure hydraulité qui a permis un accroissement de la production de 8,2 % et, compte tenu de la plus faible demande en 1975, les exploitants des centrales thermiques classiques ont été amenés à diminuer leur production de 5 %. Un recours accru au gaz naturel (+ 86 %) a permis de diminuer la consommation des produits pétroliers de 2,5 millions de t.e.c., soit une économie à l'importation de 1,7 million de tonnes de pétrole.

Pays-Bas - La demande ayant peu varié (+ 0,4 %), les producteurs d'énergie électrique ont principalement diversifié leurs ressources. Il a été possible d'économiser du gaz naturel pour la contre-valeur d'environ 0,6 million de t.e.c..

Belgique - La faiblesse de la demande (- 5,7 %), d'une part, l'arrivée massive de l'électricité d'origine nucléaire, d'autre part, ont permis une économie de combustibles fissiles de près de 3 millions de t.e.c., 46 % de cette économie ont été réalisés par un moindre recours aux produits pétroliers ce qui représente une économie à l'importation de près d'un million de tonnes de pétrole.

Royaume-Uni - La demande a diminué de 0,1 %. Compte tenu d'une baisse de la production nucléaire de 9,5 %, les centrales thermiques classiques ont été amenées à augmenter leur production de 1 %. Les bonnes conditions d'approvisionnement en houille ont permis le rétablissement de la participation du charbon au niveau de 71 % des besoins globaux en combustibles fossiles. Ainsi, la consommation des produits pétroliers, malgré une utilisation moins importante du gaz naturel, a diminué de 6,5 millions de t.e.c., abaissant leur participation en 1975 à 24 % seulement, contre 32 % en 1974.

Irlande - La demande ayant fléchi, la production a diminué de 2,1 %. Le recul de la participation des centrales hydro-électriques a été compensé par l'amélioration de la consommation spécifique (- 1,3 %).

Danmark - L'accroissement de la demande d'énergie électrique (+ 5 %) a été satisfait par un recours aux importations en provenance des pays tiers (+ 258 %). Une meilleure disponibilité de houille a fait accroître sa participation au détriment des produits pétroliers, dont la consommation a pu être diminuée de 0,2 million de tonnes.

Communauté - Sur le plan communautaire se dégagent les résultats suivants :

Compte tenu de la plus faible demande en énergie électrique, de meilleures conditions hydrologiques, de la progression du nucléaire ainsi que de la réduction de la consommation spécifique des centrales, les quantités totales de combustibles transformés accusent une baisse de 6 % par rapport à l'année précédente. Les besoins des centrales thermiques classiques se sont ainsi limités en 1975 à 274 millions de t.e.c., soit 17 millions de t.e.c. de moins qu'en 1974 (dont près de 4 millions imputables à la baisse de la consommation spécifique et 6 millions imputables à l'accroissement des échanges d'énergie électrique). Cette diminution des besoins globaux s'est répercutée dans une large mesure (83 %) sur la consommation des produits pétroliers, permettant une économie à l'importation de 10,6 millions de tonnes de pétrole sans cependant offrir la possibilité d'une plus grande utilisation du charbon dont la consommation a très peu varié par rapport à l'année précédente.

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	97 944	103 088	+ 5,3 %	27 523	20 229	- 26,5 %	125 467	123 317	- 1,7 %
Coke	"	70	136	+ 94,3 %	88	70	- 20,5 %	158	206	+ 30,4 %
Black lignite	"	1 000	1 148	+ 14,8 %	1 348	996	- 26,1 %	2 348	2 144	- 8,7 %
Brown coal and peat	"	108 479	110 831	+ 2,2 %	4 889	3 901	- 20,2 %	113 368	114 732	+ 1,2 %
Derivatives of lignite	"	942	898	- 4,7 %	23	28	+ 21,7 %	965	926	- 4,0 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	59 483	50 339	- 15,4 %	11 095	9 685	- 12,7 %	70 578	60 024	- 15,0 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal (GCV)	274 322	291 627	+ 6,3 %	51 943	46 940	- 9,6 %	326 265	338 567	+ 3,7 %
Blast furnace gas	"	8 698	6 461	- 25,7 %	45 159	34 021	- 24,7 %	53 857	40 482	- 24,8 %
Coke-oven gas	"	7 557	5 855	- 22,5 %	14 927	15 608	+ 4,6 %	22 484	21 463	- 4,5 %
Refinery gas	"	2 414	3 132	+ 29,7 %	3 673	2 903	- 20,9 %	6 087	6 035	- 0,9 %
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal (NCV)	556 184	578 185	+ 4,0 %	148 833	111 082	- 25,4 %	705 017	689 267	- 2,2 %
Coke	"	443	875	+ 27,5 %	558	442	- 20,8 %	1 001	1 317	+ 31,6 %
Lignites and peat	"	203 826	208 956	+ 2,5 %	16 016	12 503	- 21,9 %	219 842	221 459	+ 0,7 %
Derivatives of lignite	"	4 396	4 191	- 4,7 %	107	133	+ 24,3 %	4 503	4 324	- 4,0 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	579 916	489 303	- 15,6 %	108 723	94 632	- 13,0 %	688 639	583 935	- 15,2 %
Natural gas and coll.methane	"	246 891	262 466	+ 6,3 %	46 748	42 247	- 9,6 %	293 639	304 713	+ 3,8 %
Derived gases	"	17 707	14 591	- 17,6 %	61 897	50 676	- 18,1 %	79 604	65 267	- 18,0 %
Other fuels	"	3 150	3 298	+ 4,7 %	9 862	11 500	+ 16,6 %	13 012	14 798	+ 13,7 %
T O T A L	"	1612 513	1561 865	- 3,1 %	392 744	323 215	- 17,7 %	2005 257	1885 080	- 6,0 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	212 717	227 109	+ 6,8 %	55 305	41 978	- 24,1 %	268 022	269 087	+ 0,4 %
Lignites, peat and deriv.	"	75 814	79 436	+ 4,8 %	6 505	5 148	- 20,9 %	82 319	84 584	+ 2,7 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	240 932	205 873	- 14,6 %	51 651	44 841	- 13,2 %	292 583	250 714	- 14,3 %
Natural gas and coll.methane	"	108 765	116 969	+ 7,5 %	21 463	19 053	- 11,2 %	130 228	136 022	+ 4,4 %
Derived gases	"	7 286	5 897	- 19,1 %	20 462	16 771	- 18,0 %	27 748	22 668	- 18,3 %
Other fuels	"	1 074	1 121	+ 4,4 %	4 236	4 739	+ 11,9 %	5 310	5 860	+ 10,4 %
T O T A L	"	646 588	636 405	- 1,6 %	59 622	132 530	- 17,0 %	806 210	768 935	- 4,6 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) <sup>2)</sup> / kWh net		2 490	2 450	- 1,6 %	2 460	2 440	- 0,9 %	2 490	2 450	- 1,4 %

(\*) Average net cal. value of hard coal | 5 680 | 5 610 | | 5 410 | 5 490 | | 5 620 | 5 590 |

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	20 608	16 502	- 19,9 %	16 042	10 808	- 32,6 %	36 650	27 310	- 24,5 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Black lignite	"	1 000	1 148	+ 14,8 %	41	40	- 2,4 %	1 041	1 188	+ 14,1 %
Brown coal	"	102 733	104 351	+ 1,6 %	4 889	3 901	- 20,2 %	107 622	108 252	+ 0,6 %
Derivatives of lignite	"	942	898	- 4,7 %	23	28	+ 21,7 %	965	926	- 4,0 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	3 838	4 042	+ 5,3 %	2 383	2 120	- 11,0 %	6 221	6 162	- 0,9 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCs) <sup>1)</sup>	104 711	117 175	+ 11,9 %	19 017	18 741	- 1,5 %	123 728	135 916	+ 9,9 %
Blast furnace gas	"	554	459	- 17,1 %	18 046	12 415	- 31,2 %	18 600	12 874	- 30,8 %
Coke-oven gas	"	3 545	2 675	- 24,5 %	7 476	7 754	+ 3,7 %	11 021	10 429	- 5,4 %
Refinery gas	"	2 022	2 521	+ 24,7 %	1 101	831	- 24,5 %	3 123	3 352	+ 7,3 %
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) <sup>2)</sup>	137 424	110 306	- 19,7 %	91 735	63 329	- 31,0 %	229 159	173 635	- 24,2 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	193 556	197 067	+ 1,8 %	10 265	8 297	- 19,2 %	203 821	205 364	+ 0,8 %
Derivatives of lignite	"	4 396	4 191	- 4,7 %	107	133	+ 24,3 %	4 503	4 324	- 4,0 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	37 612	39 612	+ 5,3 %	23 353	20 776	- 11,0 %	60 965	60 388	- 0,9 %
Natural gas and coll.methane	"	94 240	105 458	+ 11,9 %	17 115	16 867	- 1,4 %	111 355	122 325	+ 9,9 %
Derived gases	"	5 608	5 177	- 7,7 %	25 766	20 136	- 21,9 %	31 374	25 313	- 19,3 %
Other fuels	"	2 963	3 036	+ 2,5 %	5 508	5 318	- 3,4 %	8 471	8 354	- 1,4 %
T O T A L	"	475 799	464 847	- 2,3 %	173 849	134 856	- 22,4 %	649 648	599 703	- 7,7 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	55 517	44 283	- 20,2 %	34 784	24 369	- 30,0 %	90 301	68 652	- 24,0 %
Lignites and deriv.	"	72 598	75 634	+ 4,2 %	4 434	3 582	- 19,2 %	77 032	79 216	+ 2,8 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	16 318	17 283	+ 5,9 %	12 969	11 435	- 11,8 %	29 287	28 718	- 1,9 %
Natural gas and coll.methane	"	43 158	49 440	+ 14,6 %	9 054	8 180	- 9,7 %	52 212	57 620	+ 10,4 %
Derived gases	"	2 380	2 082	- 12,5 %	9 171	7 305	- 20,4 %	11 551	9 387	- 18,7 %
Other fuels	"	989	1 011	+ 2,2 %	2 164	2 040	- 5,7 %	3 153	3 051	- 3,2 %
T O T A L	"	190 960	189 733	- 0,6 %	72 576	56 911	- 21,6 %	263 536	246 644	- 6,4 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (PCI) <sup>2)</sup> / kWh net		2 490	2 450	- 1,6 %	2 400	2 370	- 1,0 %	2 470	2 430	- 1,4 %

(\*) Average net cal. value of hard coal | 6 670 | 6 680 | | 5 720 | 5 860 | | 6 250 | 6 360 |

BILAN DES TRANSFORMATIONS  
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics			Autoproduiteurs			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 <sup>3</sup> t (tat)	5 233	7 221	+ 38,0 %	6 527	5 287	- 19,0 %	11 760	12 508	+ 6,4 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite ancien	"	-	-		1 307	956	- 26,9 %	1 307	956	- 26,9 %
Lignite récent	"	1 155	1 641	+ 42,1 %	-	-		1 155	1 641	+ 42,1 %
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétrol.(non gazeux)"		13 255	10 801	- 18,5 %	1 763	1 342	- 23,9 %	15 018	12 143	- 19,1 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	22 773	26 525	+ 16,5 %	1 978	1 785	- 9,7 %	24 751	28 310	+ 14,4 %
Gaz de hauts fourneaux	"	2 728	2 067	- 24,2 %	10 783	8 360	- 22,5 %	13 511	10 427	- 22,8 %
Gaz de cokeries	"	458	573	+ 25,1 %	3 798	4 062	+ 7,0 %	4 256	4 635	+ 8,9 %
Gaz de raffineries	"	-	-		1 084	1 000	- 7,2 %	1 084	1 000	- 7,2 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	30 544	42 252	+ 38,3 %	28 690	24 113	- 15,9 %	59 234	66 365	+ 12,0 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	1 788	2 585	+ 44,6 %	5 751	4 206	- 26,9 %	7 539	6 791	- 9,9 %
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	128 692	104 540	- 18,8 %	17 217	13 145	- 23,7 %	145 909	117 685	- 19,3 %
Gaz naturel et grisou	"	20 496	23 873	+ 16,5 %	1 780	1 607	- 9,7 %	22 276	25 480	+ 14,4 %
Gaz dérivés	"	3 140	2 583	- 17,7 %	15 174	12 916	- 14,9 %	18 314	15 499	- 15,4 %
Autres combustibles	"	-	-		917	903	- 1,5 %	917	903	- 1,5 %
T O T A L	"	184 660	175 833	- 4,7 %	69 529	56 890	- 18,2 %	254 189	232 723	- 8,5 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille	Gwh	13 001	18 582	+ 42,9 %	10 415	9 009	- 13,5 %	23 416	27 591	+ 17,8 %
Lignites	"	594	902	+ 51,8 %	2 071	1 566	- 24,4 %	2 665	2 468	- 7,4 %
Produits pétroliers	"	57 062	46 309	- 18,8 %	9 048	7 250	- 19,9 %	66 110	53 559	- 19,0 %
Gaz naturel et grisou	"	9 012	10 420	+ 15,6 %	1 204	1 060	- 12,0 %	10 216	11 480	+ 12,4 %
Gaz dérivés	"	1 334	1 080	- 19,1 %	5 451	4 553	- 16,5 %	6 785	5 633	- 17,0 %
Autres combustibles	"	-	-		448	440	- 1,8 %	448	440	- 1,8 %
T O T A L	"	81 003	77 293	- 4,6 %	28 637	23 878	- 16,6 %	109 640	101 171	- 7,7 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 280	2 270	- 0,2 %	2 430	2 380	- 1,9 %	2 320	2 300	- 0,8 %

(\*) P.C.I. moyen de la houille      5 840    5 850      4 400    4 560      5 040    5 300

B I L A N   D E S   T R A N S F O R M A T I O N S  
D A N S   L E S   C E N T R A L E S   T H E R M I Q U E S   C L A S S I Q U E S

		Services publics			Autoproducteurs			T O T A L		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 <sup>3</sup> t (t=t)	1 022	688	- 32,7 %	26	19	- 26,9 %	1 048	707	- 32,5 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite ancien	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite récent	"	1 815	2 136	+ 17,7 %	-	-		1 815	2 136	+ 17,7 %
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétrol.(non gazeux)"		16 922	15 461	- 8,6 %	3 377	3 138	- 7,1 %	20 299	18 599	- 8,4 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	3 705	12 344	+ 233,0 %	6 455	6 589	+ 2,1 %	10 160	18 933	+ 86,3 %
Gaz de hauts fourneaux	"	-	-		4 640	4 973	+ 7,4 %	4 630	4 973	+ 7,4 %
Gaz de cokeries	"	228	230	+ 0,9 %	1 931	2 130	+ 10,3 %	2 159	2 360	+ 9,3 %
Gaz de raffineries	"	-	-		1 371	880	- 41,7 %	1 371	880	- 41,7 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	6 355	4 168	- 34,4 %	194	142	- 26,8 %	6 549	4 310	- 34,2 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	2 713	3 404	+ 25,5 %	-	-		2 713	3 404	+ 25,5 %
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	165 905	150 736	- 9,1 %	33 086	30 703	- 7,2 %	198 991	181 439	- 8,8 %
Gaz naturel et grisou	"	3 335	11 110	+ 233,0 %	5 810	5 930	+ 0,3 %	9 145	17 040	+ 86,3 %
Gaz dérivés	"	205	207	+ 0,1 %	7 602	7 682	+ 1,1 %	7 807	7 889	+ 1,1 %
Autres combustibles	"	149	227	+ 52,3 %	3 110	2 474	- 20,5 %	3 259	2 701	- 17,1 %
T O T A L	"	178 662	169 852	- 4,9 %	49 802	46 931	- 5,8 %	228 464	216 783	- 5,1 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille	Gwh	2 500	1 648	- 34,1 %	143	102	- 28,7 %	2 643	1 750	- 33,8 %
Lignites	"	1 004	1 237	+ 23,2 %	-	-		1 004	1 237	+ 23,2 %
Produits pétroliers	"	70 355	64 249	- 8,7 %	15 855	14 476	- 8,7 %	86 210	78 725	- 8,7 %
Gaz naturel et grisou	"	1 400	4 644	+ 232,0 %	2 380	2 591	+ 8,9 %	3 780	7 235	+ 91,4 %
Gaz dérivés	"	93	93	-	2 358	2 450	+ 3,9 %	2 451	2 543	+ 3,8 %
Autres combustibles	"	58	86	+ 48,3 %	1 424	1 061	- 25,5 %	1 482	1 147	- 22,6 %
T O T A L	"	75 410	71 957	- 4,6 %	22 160	20 680	- 6,7 %	97 570	92 637	- 5,1 %
CONSUMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 370	2 360	- 0,4 %	2 250	2 270	+ 1,0 %	2 340	2 340	-

(*) P.C.I. moyen de la houille	6 220	6 060		7 460	7 400		6 250	6 100	
--------------------------------	-------	-------	--	-------	-------	--	-------	-------	--

N E D E R L A N D

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	128	89	- 30,5 %	231	71	- 69,3 %	359	160	- 65,4 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Black lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Brown coal	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	683	669	- 2,0 %	314	178	- 43,3 %	997	847	- 15,0 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(GCV)	100 095	99 269	- 1,0 %	12 432	8 983	- 27,7 %	112 527	108 252	- 3,8 %
Blast furnace gas	"	3 225	2 837	- 12,0 %	200	94	- 53,0 %	3 425	2 931	- 14,4 %
Coke-oven gas	"	912	929	+ 1,9 %	-	-		912	929	+ 1,9 %
Refinery gas	"	-	-		-	-		-	-	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(NCV)	896	626	- 30,1 %	1 372	495	- 63,9 %	2 268	1 121	- 50,6 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	6 729	6 561	- 2,5 %	3 109	1 751	- 43,7 %	9 838	8 312	- 15,5 %
Natural gas and coll.methane	"	90 085	89 342	- 0,8 %	11 189	8 085	- 27,7 %	101 274	97 427	- 3,8 %
Derived gases	"	4 037	3 673	- 9,0 %	200	94	- 53,0 %	4 237	3 767	- 11,1 %
Other fuels	"	-	-		-	2 615		-	2 615	
T O T A L	"	101 747	100 202	- 1,5 %	15 870	13 040	- 17,8 %	117 617	113 242	- 3,7 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	299	215	- 28,1 %	478	196	- 59,0 %	777	411	- 47,1 %
Black lignite and deriv.	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	2 492	2 417	- 3,0 %	1 412	912	- 59,0 %	3 904	3 329	- 14,7 %
Natural gas and coll.methane	"	39 011	38 859	- 0,4 %	4 413	3 334	- 24,5 %	43 424	42 193	- 2,8 %
Derived gases	"	1 553	1 431	- 7,9 %	167	76	- 54,5 %	1 720	1 507	- 12,4 %
Other fuels	"	-	-		-	1 062		-	1 062	
T O T A L	"	43 355	42 922	- 1,1 %	6 470	5 580	- 13,8 %	49 825	48 502	- 2,7 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 350	2 330	- 0,6 %	2 450	2 340	- 4,7 %	2 360	2 330	- 1,1 %

(\*) Average net cal. value of hard coal | 7 000 | 7 030 | | 5 940 | 6 970 | | 6 320 | 7 010 |



BILAN DES TRANSFORMATIONS  
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics			Autoproducteurs			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 <sup>3</sup> t (tat)	2 039	2 002	- 1,8 %	1 669	1 191	- 28,6 %	3 708	3 193	- 13,9 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite ancien	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite récent	"	-	-		-	-		-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétrol.(non gazeux)"		3 802	2 988	- 21,6 %	722	559	- 22,6 %	4 524	3 547	- 21,6 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	18 233	14 654	- 19,6 %	8 768	7 371	- 15,9 %	27 001	22 025	- 18,4 %
Gaz de hauts fourneaux	"	2 191	1 098	- 49,9 %	4 245	2 730	- 35,7 %	6 436	3 828	- 40,5 %
Gaz de cokeries	"	2 414	1 448	- 40,0 %	703	504	- 28,3 %	3 117	1 952	- 37,4 %
Gaz de raffineries	"	392	611	+ 55,9 %	117	192	+ 64,1 %	509	803	+ 57,8 %
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	10 526	9 991	- 5,1 %	8 077	5 408	- 33,0 %	18 603	15 399	- 17,2 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	-	-		-	-		-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	36 638	28 858	- 21,2 %	6 980	5 389	- 22,8 %	43 618	34 247	- 21,5 %
Gaz naturel et grisou	"	16 410	13 189	- 19,6 %	7 891	6 634	- 15,9 %	24 301	19 823	- 18,4 %
Gaz dérivés	"	4 717	2 951	- 37,4 %	4 983	3 357	- 32,6 %	9 700	6 308	- 35,0 %
Autres combustibles	"	38	35	- 7,9 %	296	179	- 39,5 %	334	214	- 35,9 %
T O T A L	"	68 329	55 024	- 19,5 %	28 227	20 967	- 25,7 %	96 556	75 991	- 21,3 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	4 163	4 127	- 0,9 %	2 766	1 994	- 27,9 %	6 929	6 121	- 11,7 %
Lignites et dérivés	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	15 589	12 603	- 19,2 %	3 165	2 343	- 26,0 %	18 754	14 946	- 20,3 %
Gaz naturel et grisou	"	7 141	5 823	- 18,5 %	3 302	2 733	- 17,2 %	10 443	8 556	- 18,1 %
Gaz dérivés	"	1 926	1 211	- 37,1 %	1 673	1 194	- 28,6 %	3 599	2 405	- 33,2 %
Autres combustibles	"	27	24	- 11,1 %	196	134	- 31,6 %	223	158	- 29,1 %
T O T A L	"	28 846	23 788	- 17,5 %	11 102	8 398	- 24,4 %	39 948	32 186	- 19,4 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		2 370	2 310	- 2,4 %	2 540	2 500	- 1,8 %	2 420	2 360	- 2,3 %

(*) P.C.I. moyen de la houille	5 160	4 990		4 840	4 540		5 020	4 820	
--------------------------------	-------	-------	--	-------	-------	--	-------	-------	--

LUXEMBOURG

BILAN DES TRANSFORMATIONS  
DANS LES CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES

		Services publics			Autoproducteurs			TOTAL		
		1974	1974	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR LA SEULE PRODUCTION D'ENERGIE ELECTRIQUE										
Houille (*)	10 <sup>3</sup> t (t=t)	-	-		16	8	- 50,0 %	16	8	- 50,0 %
Coke	"	-	-		5	3	- 40,0 %	5	3	- 40,0 %
Lignite ancien	"	-	-		-	-		-	-	
Lignite récent	"	-	-		-	-		-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétrol.(non gazeux)"		-	-		107	82	- 23,4 %	107	82	- 23,4 %
Gaz naturel et grisou	Tcal (PCS)	-	-		397	789	+ 98,7 %	397	789	+ 98,7 %
Gaz de hauts fourneaux	"	-	-		2 256	1 560	- 30,9 %	2 256	1 560	- 30,9 %
Gaz de cokeries	"	-	-		-	-		-	-	
Gaz de raffineries	"	-	-		-	-		-	-	
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Tcal (PCI)	-	-		100	52	- 48,0 %	100	52	- 48,0 %
Coke	"	-	-		30	16	- 46,7 %	30	16	- 46,7 %
Lignites	"	-	-		-	-		-	-	
Dérivés de lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	-	-		1 070	820	- 23,4 %	1 070	820	- 23,4 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-		357	710	+ 98,9 %	357	710	+ 98,9 %
Gaz dérivés	"	-	-		2 256	1 560	- 30,9 %	2 256	1 560	- 30,9 %
Autres combustibles	"	-	-		31	11	- 64,5 %	31	11	- 64,5 %
TOTAL	"	-	-		3 844	3 169	- 17,6 %	3 844	3 169	- 17,6 %
PRODUCTION THERMIQUE NETTE DERIVEE										
Houille et coke	Gwh	-	-		34	18	- 47,1 %	34	18	- 47,1 %
Lignites et dérivés	"	-	-		-	-		-	-	
Produits pétroliers	"	-	-		367	276	- 24,8 %	367	276	- 24,8 %
Gaz naturel et grisou	"	-	-		114	225	+ 97,4 %	114	225	+ 97,4 %
Gaz dérivés	"	-	-		582	413	- 29,1 %	582	413	- 29,1 %
Autres combustibles	"	-	-		4	2	- 50,0 %	4	2	- 50,0 %
TOTAL	"	-	-		1 101	934	- 15,2 %	1 101	934	- 15,2 %
CONSOMMATION SPECIFIQUE MOYENNE										
kcal (PCI) / kWh net		-	-		3 490	3 390	- 2,8 %	3 490	3 390	- 2,8 %

(*) D.C.I. moyen de la houille	-	-		6 250	6 500		6 250	6 500	
--------------------------------	---	---	--	-------	-------	--	-------	-------	--

BALANCE - SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	66 856	74 324	+ 11,2 %	3 012	2 845	- 4,5 %	69 868	77 169	+ 10,4 %
Coke	"	70	136	+ 94,3 %	83	67	- 19,3 %	153	203	+ 32,7 %
Black lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Brown coal	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	17 008	12 617	- 25,8 %	2 309	2 139	- 7,4 %	19 317	14 756	- 23,6 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(GCV)	24 805	21 660	- 12,7 %	2 896	2 682	- 7,4 %	27 701	24 342	- 12,1 %
Blast furnace gas	"	-	-		4 999	3 889	- 22,2 %	4 999	3 889	- 22,2 %
Coke-oven gas	"	-	-		1 019	1 158	+ 13,6 %	1 019	1 158	+ 13,6 %
Refinery gas	"	-	-		-	-		-	-	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(NCV)	358 250	397 359	+ 10,9 %	18 665	17 543	- 6,0 %	376 915	414 902	+ 10,1 %
Coke	"	443	875	+ 97,5 %	528	426	- 19,3 %	971	1 301	+ 34,0 %
Lignites	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	165 869	122 616	- 26,1 %	22 732	20 805	- 8,5 %	188 601	143 421	- 24,0 %
Natural gas and coll.methane	"	22 325	19 494	- 12,7 %	2 606	2 414	- 7,4 %	24 931	21 908	- 12,1 %
Derived gases	"	-	-		5 916	4 931	- 16,7 %	5 916	4 931	- 16,7 %
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
T O T A L	"	546 887	540 344	- 1,2 %	50 447	46 119	- 7,4 %	597 334	586 463	- 1,8 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	131 967	152 335	+ 15,4 %	6 685	6 290	- 5,9 %	138 652	158 625	+ 14,4 %
Black lignite and deriv.	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	62 468	47 041	- 24,7 %	8 249	7 558	- 8,4 %	70 717	54 599	- 22,8 %
Natural gas and coll.methane	"	9 043	7 783	- 13,9 %	996	930	- 6,7 %	10 039	8 713	- 13,2 %
Derived gases	"	-	-		1 060	780	- 26,4 %	1 060	780	- 26,4 %
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
T O T A L	"	203 478	207 159	+ 1,8 %	16 990	15 558	- 8,4 %	220 468	222 717	+ 1,0 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 690	2 610	- 3,0 %	2 970	2 960	- 0,2 %	2 710	2 630	- 2,8 %

(\*) Average net cal. value of hard coal | 5 360 | 5 350 | | 6 200 | 6 170 | | 5 390 | 5 380 |

IRELAND

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			TOTAL		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	49	51	+ 4,1 %	-	-		49	51	+ 4,1 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Black lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Brown coal (peat)	"	2 776	2 703	- 2,6 %	-	-		2 776	2 703	- 2,6 %
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	1 212	1 206	- 0,5 %	52	52		1 264	1 258	- 0,5 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(GCV)	-	-		-	-		-	-	
Blast furnace gas	"	-	-		-	-		-	-	
Coke-oven gas	"	-	-		-	-		-	-	
Refinery gas	"	-	-		-	-		-	-	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(NCV)	245	257	+ 4,9 %	-	-		245	257	+ 4,9 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites (peat)	"	5 769	5 900	+ 2,3 %	-	-		5 769	5 900	+ 2,3 %
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	11 763	11 704	- 0,5 %	507	504	- 0,6 %	12 270	12 208	- 0,5 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-		-	-		-	-	
Derived gases	"	-	-		-	-		-	-	
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
TOTAL	"	17 777	17 861	+ 0,4 %	507	504	- 0,6 %	18 284	18 365	+ 0,4 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	66	68	+ 3,0 %	-	-		66	68	+ 3,0 %
Lignites and deriv. (peat)	"	1 618	1 663	+ 2,8 %	-	-		1 618	1 663	+ 2,8 %
Petroleum prod.(non gaseous)	"	4 647	4 718	+ 1,5 %	169	168	- 0,6 %	4 816	4 886	+ 1,5 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-		-	-		-	-	
Derived gases	"	-	-		-	-		-	-	
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
TOTAL	"	6 331	6 449	+ 1,9 %	169	168	- 0,6 %	6 500	6 617	+ 1,8 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) <sup>2)</sup> / kWh net		2 810	2 770	- 1,4 %	3 000	3 000	-	2 810	2 780	- 1,4 %
(*) Average net cal. value of hard coal										
		5 000	5 040		-	-		5 000	5 040	

BALANCE-SHEETS OF TRANSFORMATIONS  
IN CONVENTIONAL THERMAL POWER PLANTS

		Public supply			Self-producers			T O T A L		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR GENERATION OF ELECTRICITY ONLY										
Hard coal (*)	10 <sup>3</sup> metric tons	2 009	2 211	+ 10,1 %	-	-		2 009	2 211	+ 10,1 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Black lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Brown coal	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	2 763	2 555	- 7,5 %	68	75	+ 10,3 %	2 831	2 630	- 7,1 %
Nat.gas and coll.methane	Tcal(PCS) <sup>1)</sup>	-	-		-	-		-	-	
Blast furnace gas	"	-	-		-	-		-	-	
Coke-oven gas	"	-	-		-	-		-	-	
Refinery gas	"	-	-		-	-		-	-	
CALORIFIC EQUIVALENT										
Hard coal	Tcal(PCI) <sup>2)</sup>	11 944	13 226	+ 10,7 %	-	-		11 944	13 226	+ 10,7 %
Coke	"	-	-		-	-		-	-	
Lignites	"	-	-		-	-		-	-	
Derivatives of lignite	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	26 708	24 676	- 7,6 %	669	739	+ 10,5 %	27 377	25 415	- 7,2 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-		-	-		-	-	
Derived gases	"	-	-		-	-		-	-	
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
T O T A L	"	38 652	37 902	- 1,9 %	669	739	+ 10,5 %	39 321	38 641	- 7,3 %
DERIVED NET THERMAL PRODUCTION										
Hard coal and coke	GWh	5 204	5 851	+ 12,4 %	-	-		5 204	5 851	+ 12,4 %
Black lignite and deriv.	"	-	-		-	-		-	-	
Brown coal	"	-	-		-	-		-	-	
Petroleum prod.(non gaseous)	"	12 001	11 253	- 6,2 %	417	423	+ 1,4 %	12 418	11 676	- 6,0 %
Natural gas and coll.methane	"	-	-		-	-		-	-	
Derived gases	"	-	-		-	-		-	-	
Other fuels	"	-	-		-	-		-	-	
T O T A L	"	17 205	17 104	- 0,6 %	417	423	+ 1,4 %	17 622	17 527	- 0,5 %
RESULTING AVERAGE SPECIFIC CONSUMPTION										
kcal (NCV) / kWh net		2 250	2 220	- 1,3 %	1 600	1 750	+ 9,2 %	2 230	2 200	- 1,2 %
(*) Average net cal. value of hard coal										
		5 950	5 980	-	-	-	-	5 950	5 980	-

TRANSFORMATIONS FOR HEAT SUPPLY  
IN COMBINED HEAT AND POWER STATIONS  
OF PUBLIC SUPPLY

	NEDERLAND			BELGIQUE			DANMARK		
	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSUMPTION OF FUELS FOR HEAT SUPPLY									
Hard coal 10 <sup>3</sup> metric tons	-	-	-	38	17	- 55,3 %	447	462	+ 3,3 %
Petroleum prod.(non gaseous) "	-	-	-	108	100	- 7,4 %	312	329	+ 5,4 %
Natural gas Tcal(GCV)	1 365	1 331	- 2,5 %	2 761	2 901	+ 5,1 %	-	-	-
Blast furnace gas "	-	-	-	8	8	-	-	-	-
Coke oven gas "	-	-	-	30	42	+ 40,0 %	-	-	-
Refinery gas "	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CALORIFIC EQUIVALENT									
Hard coal Tcal(NCV)	-	-	-	170	78	- 54,1 %	2 625	2 762	+ 5,2 %
Petroleum prod.(non gaseous) "	-	-	-	1 049	970	- 7,5 %	3 025	3 194	+ 5,6 %
Natural gas "	1 229	1 198	- 2,5 %	2 485	2 611	+ 5,1 %	-	-	-
Derived gases "	-	-	-	35	46	+ 31,4 %	-	-	-
T O T A L "	1 229	1 198	- 2,5 %	3 739	3 705	- 1,0 %	5 650	5 956	+ 5,4 %
DERIVED PRODUCTION OF HEAT									
T O T A L Tcal	1 045	1 018	- 2,6 %	3 590	3 555	- 1,0 %	5 009	5 262	+ 5,1 %

TRANSFORMATIONS, POUR FOURNITURES DE CHALEUR,  
DANS LES CENTRALES MIXTES CHALEUR-ELECTRICITE  
DES SERVICES PUBLICS

		EUR - 9			BR DEUTSCHLAND			FRANCE		
		1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74	1974	1975	1975/74
CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES POUR FOURNITURES DE CHALEUR										
Houille	10 <sup>3</sup> t (t=t)	2 112	2 019	- 4,4 %	1 602	1 540	- 3,9 %	25	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)	"	1 084	1 071	- 1,2 %	664	642	- 3,3 %	-	-	-
Gaz naturel	Total(PCS)	10 588	11 249	+ 6,2 %	6 462	7 017	+ 8,6 %	-	-	-
Gaz de hauts fourneaux	"	179	147	- 17,9 %	171	139	- 18,7 %	-	-	-
Gaz de cokeries	"	1 091	1 186	+ 8,7 %	1 061	1 144	+ 7,8 %	-	-	-
Gaz de raffineries	"	252	128	- 49,2 %	252	128	- 49,2 %	-	-	-
EQUIVALENT CALORIFIQUE :										
Houille	Total(PCI)	14 184	13 620	- 4,0 %	11 214	10 780	- 3,9 %	175	-	-
Produits pétrol.(non gazeux)	"	10 581	10 456	- 1,2 %	6 507	6 292	- 3,3 %	-	-	-
Gaz naturel	"	9 530	10 125	+ 6,2 %	5 816	6 316	+ 8,6 %	-	-	-
Gaz dérivés	"	1 397	1 338	- 4,2 %	1 362	1 292	- 5,1 %	-	-	-
T O T A L	"	35 692	35 539	- 0,4 %	24 899	24 680	- 0,9 %	175	-	-
PRODUCTION DERIVEE DE CHALEUR										
T O T A L	Total	30 959	30 815	- 0,5 %	21 165	20 980	- 0,9 %	150	-	-





**ELECTRICAL ENERGY CONSUMPTION**

**CONSOMMATION D'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE**

INDUSTRIAL SECTORS CONS  
DEFINITION IN REFERENCE WITH THE "GENERAL  
WITHIN THE  
( N A

INDUSTRIAL SECTORS	Reference N A C E
<b>A. ENERGY</b>	
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	
Coal mines and patent fuel plants	111      Extraction and briquetting of hard coal
Lignite mines and briquetting plants	112      Extraction and briquetting of lignite
Gasworks and coke oven plants	
Gasworks	162      Gasworks and distribution of gas
Coke oven plants	12      Coke oven plants
Extraction and refining of hydrocarbons	
Petroleum and natural gas extraction	13      Extraction of petroleum and natural gas
Petroleum refineries	14      Petroleum refineries
<hr/>	
<b>B. INDUSTRY (excluding energy sector)</b>	
Iron and steel industry	221      Iron and steel industry
	222      Manufacture of steel tubes
	223      Drawing, cold rolling and cold folding of steel
	311.1      Casting of ferrous metals
	312      Forging, drop forging, closed die forging, deep drawing, stamping; embossing
Non-ferrous metals	224      Production and preliminary processing of non-ferrous metals
	311.2      Casting of non-ferrous metals
Extraction of minerals other than energy-producing minerals	21      Extraction and preparation of metalliferous ores
	23      Extraction of minerals other than metalliferous and energy-producing minerals
Food, drink and tobacco	41/42      Food, drink and tobacco industry
Textile, clothing, leather and footwear:	
Textile and clothing	43      Textile industry
	453 }      Manufacture of clothing
	454 }
	455 }
	456 }
Leather and footwear	44      Manufacture of leather goods
	451 }      Manufacture of footwear
	452 }
Pulp and paper, printing and publishing:	
Pulp and paper	471      Manufacture of pulp, paper and board
	472      Processing of paper and board
Printing and publishing	473      Printing and allied industries
	474      Publishing
Chemistry	15      Nuclear fuels industry
	25      Chemical industry
	26      Production of man-made fibres

USING ELECTRICAL ENERGY  
 INDUSTRIAL CLASSIFICATION OF ECONOMIC ACTIVITIES  
 EUROPEAN COMMUNITIES

C E )

INDUSTRIAL SECTORS	Reference N A C E
Non-metallic mineral products	247 Manufacture of glass and glassware
Glass and glassware	242 Manufacture of cement, lime and plaster
Cement, lime and plaster	241 )
Ceramic products and building material	243 )
	244 )
	245 )
	246 )
	248 )
Engineering and other metal trades:	
Electro-mechanical products	33 Manufacture of office machinery and data processing machinery
	34 Electrical engineering
Shipbuilding	361 Shipbuilding and marine engineering
Motor-vehicles and bicycles	35 Manufacture of motor-vehicles and motor-vehicle parts and accessories
Other fabricated metal products	313 )
	314 )
	315 )
	316 )
	319 )
	32 Mechanical engineering
	362 Manufacture of standard and narrow-gauge railway and tramway rolling-stock
	364 Aerospace equipment manufacturing and repairing
	365 Manufacture of transport equipment not elsewhere specified or included
Other non-classified:	
Rubber	481/482 Manufacture of rubber products
Wood, wooden furniture	46 Timber and wooden furniture industries
Construction and civil engineering	50 Building and civil engineering
Others	37 Instrument engineering
	483 Processing of plastics
	49 Other manufacturing industries

SECTEURS INDUSTRIELS CONSON  
DEFINITION PAR REFERENCE A LA NOMENCLATURE  
COMMUNAUTES

( N A

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence N A C E
<b>A. ENERGIE</b>	
Mines de houille et de lignite - fabriques d'agglomérés:	
Mines de houille et fabriques d'agglomérés	111     Extraction et agglomération de la houille
Mines de lignite et fabriques de briquettes	112     Extraction et agglomération de lignite
Usines à gas et cokeries:	
Usines à gas	162     Usines à gas et distribution de gas
Cokeries	12      Cokeries (minières, sidérurgiques et autres)
Extraction et raffinage des hydrocarbures:	
Extraction du pétrole et du gas naturel	13      Extraction de pétrole et de gas naturel
Raffinage du pétrole	14      Industrie du pétrole
<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>	
<b>B. INDUSTRIE (secteur Energie exclu)</b>	
Sidérurgie	221     Sidérurgie
	222     Fabrication de tubes d'acier
	223     Tréfilage, étirage, laminage de feuillards, profilage à froid
	311.1   Fonderies de métaux ferreux
	312     Forge, estampage, matriçage, gros emboutissage, découpage, repoussage
Métaux non ferreux	224     Production et première transformation des métaux non ferreux
	311.2   Fonderies des métaux non ferreux
Extraction des minéraux autres qu'énergétiques:	
Minerais métalliques	21      Extraction et préparation de minerais métalliques
Autres minéraux	23      Extraction de minéraux autres que métalliques et énergétiques
Denrées alimentaires, boissons et tabac	41/42   Industrie des produits alimentaires, des boissons et du tabac
Textile, habillement, cuirs, chaussures:	
Textile et habillement	43      Industrie textile
	453     }
	454     }
	455     }
	456     }
Cuir et chaussures	44      Industrie du cuir
	451     }
	452     }
Pâte à papier et papier, imprimerie et édition:	
Pâtes à papier et papier	471     Fabrication de la pâte, du papier et du carton
	472     Transformation du papier et carton, fabrication d'articles en pâte
Imprimerie et édition	473     Imprimerie et industries annexes
	474     Edition
Chimie	15      Industrie des combustibles nucléaires
	25      Industrie chimique
	26      Production de fibres artificielles et synthétiques

**MATEURS D'ENERGIE ELECTRIQUE**  
**GENERALE DES ACTIVITES ECONOMIQUES DANS LES**  
**EUROPEENNES**

C E )

SECTEURS INDUSTRIELS	Référence N A C E
<b>Produits minéraux non métalliques:</b>	
Verre	247 Industrie du verre
Ciment, chaux, plâtre	242 Fabrication de ciment, de chaux et de plâtre
Céramique, matériaux de construction	241 } 243 } 244 } Industrie des autres produits minéraux non 245 } métalliques 246 } 248 }
<b>Fabrications métalliques:</b>	
Construction électrique	33 Construction de machines de bureau et de machines et installations pour le traitement de l'information 34 Construction électrique et électronique
Construction navale	361 Construction navale, réparation et entretien des navires
Construction automobile et cycle	35 Construction d'automobile et pièces détachées
Autres fabrications métalliques	313 } 314 } Fabrication d'ouvrages en métaux (sauf forge, 315 } estampage, matriçage, gros emboutissage) à 316 } l'exception des machines et matériel de 319 } transport 32 Construction de machines et de matériel mécanique 362 Construction de matériel ferroviaire 364 Construction et réparation d'aéronefs 365 Construction de matériel de transport non dénommé ailleurs
<b>Autres industries non dénommées ailleurs:</b>	
Caoutchouc	481/482 Industrie du caoutchouc
Bois, meubles en bois	46 Industrie du bois et du meuble en bois
Bâtiment et génie civil	50 Bâtiment et génie civil
Divers	37 Fabrication d'instruments de précision, d'optique et similaires 483 Transformation des matières plastiques 49 Autres industries manufacturières

## CONSUMPTION

## CHARACTERISTIC FEATURES

## GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	928 104	915 077	100	- 1,4 %	+ 5,3 %
INDUSTRY (1) <span style="float:right">T o t a l</span>	487 530	456 766	49,9	- 6,3 %	+ 3,8 %
of which: Energy	33 684	33 004	3,6	- 2,0 %	.
Industries (except the Energy sector)	453 846	423 762	46,3	- 6,6 %	.
TRANSPORT <span style="float:right">T o t a l</span>	23 865	23 730	2,6	- 0,6 %	+ 3,0 %
of which: Railways	.	.	.	.	.
Urban transport systems	.	.	.	.	.
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC <span style="float:right">T o t a l</span>	416 709	434 580	47,5	+ 4,3 %	+ 7,5 %
of which: Households	244 694	252 786	27,6	+ 3,3 %	+ 8,0 %
Public lighting	172 015	181 794	19,9	+ 5,7 %	+ 7,0 %
Irrigation and soil improvement					
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.					

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

## FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	3 600	3 540	- 1,6 %	.
of which: Industry	1 891	1 767	- 6,6 %	.
Transport	93	92	- 1,1 %	.
Households	949	978	+ 3,1 %	.
Other uses	667	703	+ 5,4 %	.

## OF ELECTRICAL ENERGY

## INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
<b>TOTAL INDUSTRY (1)</b>	487 530	456 766	100	- 6,3 %	+ 3,8 %
<b>A. ENERGY (1)</b>	33 684	33 004	7,2	- 2,2 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	16 768	17 156	3,8	+ 2,3 %	.
Coal mines and patent fuel plants	13 757	14 176	3,1	+ 3,0 %	.
Lignite mines and briquetting plants	3 011	2 980	0,7	- 1,0 %	.
Gasworks and coke oven plants	2 662	2 596	0,1 %	- 2,5 %	.
Gasworks	939	893	0,2	- 4,9 %	.
Coke oven plants	1 723	1 703	0,4	- 1,2 %	.
Extraction and refining of hydrocarbures	14 254	13 252	2,9 %	- 7,0 %	.
Petroleum and natural gas extraction	603	704	0,2	+ 16,7 %	.
Petroleum refineries	13 651	12 548	2,7	- 8,1 %	.
<b>B. INDUSTRY</b>	453 846	423 762	92,8	- 6,6 %	.
Iron and steel	75 868	69 301	15,2	- 8,7 %	.
Non-ferrous metals	47 380	44 857	9,8	- 5,3 %	.
Ore extraction (except fuels)	7 646	7 224	1,6	- 5,5 %	.
Metalliferous ores	.	.	.	.	.
Other minerals	.	.	.	.	.
Food, drinks and tobacco	26 177	26 929	5,9	+ 2,9 %	.
Textiles, leather and clothing	23 784	20 827	4,6	- 12,4 %	.
Textile and clothing	.	.	.	.	.
Leather and footwear	.	.	.	.	.
Paper, printing and publishing	28 832	26 107	5,7	- 9,5 %	.
Pulp and paper	.	.	.	.	.
Printing and publishing	.	.	.	.	.
Chemistry	122 929	109 266	23,9	- 11,1 %	.
Non-metallic mineral products	31 322	29 621	6,5	- 5,4 %	.
Glass and glassware	.	.	.	.	.
Cement, lime and plaster	.	.	.	.	.
Ceramic products and building material	.	.	.	.	.
Engineering and other metal trades	62 851	62 482	13,7	- 0,6 %	.
Electrical engineering	.	9 290	2,0	.	.
Shipbuilding	.	.	.	.	.
Motor-vehicles and bicycles	.	.	.	.	.
Other fabricated metal products	.	.	.	.	.
Other non-classified	27 057	27 148	5,9	+ 0,3 %	.
Rubber	.	.	.	.	.
Wood	.	6 250	1,3	.	.
Building and civil engineering	.	.	.	.	.
Others	.	.	.	.	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

## CHARACTERISTIC FEATURES

## GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	Average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	281 886	274 871	100	- 2,5 %	+ 6,0 %
INDUSTRY (1) Total	152 983	140 544	51,1	- 8,1 %	+ 3,6 %
of which: Energy	12 439	12 432	4,5	- 0,1 %	
Industries (except the Energy sector)	140 544	128 112	46,6	- 8,8 %	+ 4,0 %
TRANSPORT Total	8 991	8 857	3,2	- 1,5 %	+ 4,6 %
of which: Railways	6 770	6 321	2,3	- 6,6 %	+ 7,8 %
Urban transport systems	2 221	2 536	0,9	+ 14,2 %	+ 2,4 %
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	119 912	125 470	45,7	+ 4,6 %	+ 9,8 %
of which: Households	63 834	67 810	24,7	+ 6,2 %	+ 11,0 %
Public lighting	1 918	2 039	0,7	+ 6,3 %	+ 8,9 %
Irrigation and soil improvement	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, handicrafts and public utilit.	54 160	55 621	20,3	+ 2,7 %	+ 9,8 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

## FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	Average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	4 542	4 445	- 2,1 %	+ 5,5 %
of which: Industry	2 464	2 273	- 7,8 %	+ 2,8 %
Transport	145	143	- 1,4 %	+ 4,1 %
Households	1 029	1 097	+ 6,6 %	+ 10,5 %
Other uses	904	932	+ 3,1 %	+ 9,3 %



## OF ELECTRICAL ENERGY

## INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
<b>TOTAL INDUSTRY (1)</b>	152 983	140 544	100	- 8,1 %	+ 3,6 %
<b>A. ENERGY (1)</b>	12 439	12 432	8,8	- 0,1 %	- 0,1 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	9 148	9 399	6,7	+ 2,7 %	- 0,6 %
Coal mines and patent fuel plants	6 274	6 560	4,7	+ 4,6 %	- 0,5 %
Lignite mines and briquetting plants	2 874	2 839	2,0	- 1,2 %	+ 0,9 %
Gasworks and coke oven plants	785	762	0,5	- 2,9 %	- 2,6 %
Gasworks	150	130	0,1	- 13,3 %	- 4,7 %
Coke oven plants	635	632	0,4	- 0,0 %	- 1,0 %
Extraction and refining of hydrocarbons	2 506	2 271	1,6	- 9,4 %	+ 3,7 %
Petroleum and natural gas extraction	326	361	0,3	+ 10,4 %	+ 6,7 %
Petroleum refineries	2 180	1 910	1,3	- 12,4 %	+ 3,9 %
<b>B. INDUSTRY</b>	140 544	128 112	91,2	- 8,8 %	+ 4,0 %
Iron and steel	23 562	20 598	14,7	- 12,6 %	+ 3,2 %
Non-ferrous metals	14 809	14 351	10,2	- 3,1 %	+ 8,9 %
Ore extraction (except fuels)	2 234	2 001	1,4	- 10,4 %	+ 1,2 %
Metalliferous ores	378	353	0,3	- 6,6 %	- 1,5 %
Other minerals	1 856	1 648	1,1	- 11,2 %	+ 4,1 %
Food, drinks and tobacco	5 535	5 926	4,2	+ 7,1 %	+ 5,9 %
Textiles, leather and clothing	4 900	4 588	3,3	- 6,4 %	+ 1,5 %
Textile and clothing	4 667	4 375	3,1	- 6,3 %	+ 2,0 %
Leather and footwear	233	213	0,2	- 8,6 %	- 2,5 %
Paper, printing and publishing	8 773	7 824	5,6	- 10,8 %	+ 4,3 %
Pulp and paper	7 851	6 895	4,9	- 12,2 %	+ 4,0 %
Printing and publishing	922	929	0,7	+ 0,1 %	+ 6,7 %
Chemistry	44 902	38 471	27,3	- 14,3 %	+ 3,0 %
Non-metallic mineral products	8 394	7 852	5,6	- 6,5 %	+ 2,2 %
Glass and glassware	1 846	1 763	1,2	- 4,5 %	+ 5,7 %
Cement, lime and plaster	4 308	4 021	2,9	- 6,7 %	+ 1,1 %
Ceramic products and building material	2 240	2 068	1,5	- 7,7 %	+ 2,5 %
Engineering and other metal trades	20 627	19 940	14,2	- 3,3 %	+ 4,3 %
Electrical engineering	4 886	4 623	3,3	- 5,9 %	+ 5,1 %
Shipbuilding	451	489	0,3	+ 8,4 %	+ 3,6 %
Motor-vehicles and bicycles	5 872	6 019	4,3	+ 2,5 %	+ 3,9 %
Other fabricated metal products	9 418	8 809	6,3	- 6,5 %	+ 4,4 %
Other non-classified	6 808	6 561	4,7	- 3,6 %	+ 7,0 %
Rubber	1 668	1 547	1,1	- 7,3 %	+ 4,6 %
Wood	2 291	2 215	1,6	- 3,3 %	+ 5,4 %
Building and civil engineering					
Others	2 849	2 799	2,0	- 1,8 %	+ 10,4 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FRANCE

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES  
DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHE INTERIEUR	168 075	168 325	100	+ 0,1 %	+ 5,8 %
INDUSTRIE (1) Total	95 615	88 439	52,5	- 7,5 %	+ 3,7 %
soit : Energie (1)	6 827	6 415	3,8	- 6,0 %	+ 0,7 %
Industries (Secteur Energie exclu)	88 788	82 024	48,7	- 7,6 %	+ 4,0 %
TRANSPORTS Total	6 398	6 167	3,7	- 3,6 %	+ 2,5 %
soit : Transports ferroviaires	5 611	5 343	3,2	- 4,8 %	+ 2,3 %
Transports urbains	787	824	0,5	+ 4,7 %	+ 4,9 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	66 062	73 719	43,8	+ 11,6 %	+ 10,3 %
soit : Foyers domestiques	33 043	38 164	22,7	+ 15,5 %	+ 12,1 %
Eclairage public	2 456	2 413	1,4	- 1,8 %	+ 8,6 %
Irrigation et aménagement du sol	96	103	0,1	+ 7,3 %	+ 22,8 %
Agricult., commerce, artis.et serv.publics	30 467	33 039	19,6	+ 8,4 %	+ 10,1 %

(1) non comprise la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1974	1975	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHE INTERIEUR	3 201	3 191	- 0,3 %	+ 5,2 %
soit : Industrie	1 821	1 677	- 7,9 %	+ 2,7 %
Transports	122	117	- 4,1 %	+ 1,8 %
Foyers domestiques	629	724	+ 15,1 %	+ 10,9 %
Autres usages	629	674	+ 7,2 %	+ 9,2 %

## D'ENERGIE ELECTRIQUE

## CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
<b>TOTAL INDUSTRIE (1)</b>	95 615	88 439	100	- 7,5 %	+ 3,7 %
<b>A. ENERGIE (1)</b>	6 827	6 415	7,3	- 6,0 %	+ 0,7 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	2 043	2 014	2,3	- 1,4 %	- 4,2 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	2 000	1 970	2,2	- 1,5 %	- 3,0 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	43	44	0,1	+ 2,3 %	+ 0,2 %
Usines à gaz et cokeries	665	630	0,7	- 5,3 %	- 1,9 %
Usines à gaz	190	163	0,2	- 14,2 %	- 3,5 %
Cokeries	475	467	0,5	- 1,7 %	- 1,3 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	4 119	3 771	4,3	- 8,4 %	+ 5,2 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	49	49	0,1	-	-
Raffinage du pétrole	4 070	3 722	4,2	- 8,6 %	+ 11,0 %
<b>B. INDUSTRIE</b>	88 788	82 024	92,7	- 7,6 %	+ 4,0 %
Sidérurgie	14 424	13 541	15,3	- 6,1 %	+ 3,3 %
Métaux non ferreux	13 017	11 427	12,9	- 12,2 %	+ 2,5 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	1 902	1 849	2,1	- 2,8 %	+ 3,2 %
Minerais métalliques	560	566	0,6	+ 1,1 %	- 0,8 %
Autres minéraux	1 342	1 283	1,5	- 4,4 %	+ 5,8 %
Denrées alimentaires, boissons et tabac	4 901	5 113	5,8	+ 4,3 %	+ 7,6 %
Textile, habillement et cuir	4 036	3 689	4,2	- 8,6 %	+ 2,0 %
Textile et habillement	3 743	3 402	3,9	- 9,1 %	+ 2,0 %
Cuir et chaussures	293	287	0,3	- 2,0 %	+ 3,4 %
Pâte à papier et papier, impression, édition	6 062	5 529	6,2	- 8,8 %	+ 2,8 %
Pâtes à papier et papier	5 593	5 048	5,7	- 9,7 %	+ 2,5 %
Imprimerie, édition	469	481	0,5	+ 2,6 %	+ 6,5 %
Chimie	22 133	19 380	21,9	- 12,4 %	+ 3,2 %
Produits minéraux non métalliques	6 285	5 898	6,7	- 6,2 %	+ 4,8 %
Verre	1 293	1 232	1,4	- 4,7 %	+ 5,6 %
Ciment, chaux et plâtre	3 415	3 167	3,6	- 7,2 %	+ 3,9 %
Céramique et matériaux de construction	1 577	1 499	1,7	- 4,9 %	+ 6,4 %
Fabrications métalliques	10 418	10 176	11,5	- 2,3 %	+ 5,8 %
Construction électrique	2 045	1 972	2,2	- 3,6 %	+ 6,6 %
Construction navale	443	468	0,5	+ 5,6 %	+ 4,2 %
Construction automobile et cycle	3 523	3 532	4,0	+ 0,3 %	+ 7,5 %
Autres fabrications métalliques	4 407	4 204	4,8	- 4,6 %	+ 4,6 %
Autres non dénommées ailleurs	5 610	5 422	6,1	- 3,4 %	+ 8,1 %
Caoutchouc	1 654	1 540	1,7	- 6,9 %	+ 6,4 %
Bois	1 303	1 263	1,4	- 3,1 %	+ 8,4 %
Bâtiment et génie civil	849	878	1,0	+ 3,4 %	+ 7,4 %
Divers	1 804	1 741	2,0	- 3,5 %	+ 11,5 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

## CARACTERISTIQUES GENERALES

## DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHE INTERIEUR	130 629	128 273	100	- 1,8 %	+ 5,9 %
INDUSTRIE (1) Total	82 647	78 783	61,4	- 4,7 %	+ 5,0 %
soit : Energie (1)	2 349	2 407	1,9	+ 2,5 %	+ 8,5 %
Industries (Secteur Energie exclu)	80 298	76 376	59,5	- 4,9 %	+ 5,0 %
TRANSPORTS Total	3 878	3 943	3,1	+ 1,7 %	+ 1,6 %
soit : Transports ferroviaires	3 316	3 394	2,6	+ 2,4 %	+ 2,3 %
Transports urbains	562	549	0,4	- 2,3 %	- 4,0 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	44 104	45 547	35,5	+ 3,3 %	+ 8,0 %
soit : Foyers domestiques	27 332	27 878	21,7	+ 2,0 %	+ 9,0 %
Eclairage public	1 787	1 979	1,5	+ 10,7 %	+ 4,6 %
Irrigation et aménagement du sol	654	306	0,2	- 53,2 %	- 1,0 %
Agricult., commerce, artis. et serv. publics	14 331	15 384	11,9	+ 7,3 %	+ 5,6 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

## DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1974	1975	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHE INTERIEUR	2 357	2 298	- 2,5 %	+ 5,1 %
soit : Industrie	1 491	1 411	- 5,4 %	+ 4,4 %
Transports	70	71	+ 1,4 %	+ 0,7 %
Foyers domestiques	493	499	+ 1,2 %	+ 8,1 %
Autres usages	303	317	+ 4,6 %	+ 5,4 %

## D'ENERGIE ELECTRIQUE

## CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL INDUSTRIE (1)	82 647	78 783	100	- 4,7 %	+ 5,0 %
A. ENERGIE (1)	2 349	2 407	3,0	+ 2,5 %	+ 8,5 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	51	56	0,1	+ 9,8 %	+ 0,2 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	9	13	0,0	+ 44,4 %	- 3,0 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	42	43	0,1	+ 2,4 %	+ 2,7 %
Usines à gaz et cokeries	189	259	0,3	+ 37,0 %	+ 4,9 %
Usines à gaz	57	114	0,1	+ 100,0 %	+ 6,8 %
Cokeries	132	145	0,2	+ 9,8 %	+ 3,6 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	2 109	2 092	2,7	- 0,8 %	+ 9,5 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	24	86	0,1	.	.
Raffinage du pétrole	2 085	2 006	2,5	- 3,8 %	+ 9,2 %
B. INDUSTRIE	80 298	76 376	97,0	- 4,9 %	+ 5,0 %
Sidérurgie	15 904	15 458	19,6	- 2,8 %	+ 5,7 %
Métaux non ferreux	5 957	5 401	6,9	- 9,3 %	+ 4,7 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	1 262	1 203	1,5	- 4,7 %	+ 4,1 %
Minerais métalliques	.	.	.	.	.
Autres minéraux	.	.	.	.	.
Denrées alimentaires, boissons et tabac	3 878	3 835	4,9	- 1,1 %	+ 4,9 %
Textile, habillement et cuir	6 850	4 946	6,3	- 27,8 %	+ 1,8 %
Textile et habillement	6 605	4 498	5,7	- 31,9 %	+ 1,5 %
Cuir et chaussures	245	448	0,6	+ 82,9 %	+ 12,2 %
Pâte à papier et papier, impression, édition	4 823	4 322	5,5	- 10,4 %	+ 4,3 %
Pâtes à papier et papier	4 402	3 851	4,9	- 12,5 %	+ 4,1 %
Imprimerie, édition	421	471	0,6	.	+ 6,5 %
Chimie	18 892	18 478	23,5	- 2,2 %	+ 4,0 %
Produits minéraux non métalliques	7 914	7 579	9,6	- 4,2 %	+ 5,2 %
Verre	1 878	1 872	2,4	- 0,3 %	.
Ciment, chaux et plâtre	5 124	3 618	4,6	- 70,6 %	+ 5,8 %
Céramique et matériaux de construction	912	2 089	2,7	.	+ 1,0 %
Fabrications métalliques	10 215	10 502	13,3	+ 2,8 %	+ 7,0 %
Construction électrique	843	1 433	1,8	+ 69,9 %	+ 11,0 %
Construction navale	516	226	0,3	- 56,2 %	+ 5,4 %
Construction automobile et cycle	2 302	3 198	4,1	+ 38,9 %	+ 8,4 %
Autres fabrications métalliques	6 554	5 645	7,2	- 13,8 %	+ 5,6 %
Autres non dénommées ailleurs	4 603	4 652	5,9	+ 1,1 %	+ 6,7 %
Caoutchouc	1 789	840	1,1	- 53,0 %	+ 1,7 %
Bois	1 454	1 402	1,8	- 3,6 %	+ 8,6 %
Bâtiment et génie civil	658	692	0,9	+ 5,2 %	+ 3,9 %
Divers	702	1 718	2,2	+ 9,4 %	+ 10,4 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

C H A R A C T E R I S T I C   F E A T U R E S

G L O B A L   F I G U R E S

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	48 776	48 984	100	+ 0,4 %	+ 8,2 %
INDUSTRY (1) <span style="float:right">T o t a l</span>	25 950	24 253	49,5	- 6,5 %	+ 7,7 %
of which: Energy	1 613	1 320	2,7	- 18,2 %	- 1,8 %
Industries (except the Energy sector)	24 337	22 933	46,8	- 5,8 %	+ 8,8 %
TRANSPORT <span style="float:right">T o t a l</span>	900	900	1,8	-	+ 1,9 %
of which: Railways	801	802	1,6	+ 0,1 %	+ 1,9 %
Urban transport systems	99	98	0,2	- 1,0 %	+ 0,4 %
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC <span style="float:right">T o t a l</span>	21 926	23 831	48,7	+ 8,7 %	+ 8,9 %
of which: Households	11 242	12 438	25,3	+ 10,6 %	+ 9,4 %
Public lighting	632	693	1,4	+ 9,7 %	+ 7,6 %
Irrigation and soil improvement	272	318	0,6	+ 16,9 %	+ 11,7 %
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	9 780	10 382	21,2	+ 6,2 %	+ 8,5 %

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

F I G U R E S   R E L A T E D   T O   T H E   P O P U L A T I O N

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	3 601	3 588	- 0,4 %	+ 7,2 %
of which: Industry	1 916	1 776	- 7,3 %	+ 6,7 %
Transport	67	66	- 1,5 %	+ 0,1 %
Households	829	910	+ 9,8 %	+ 8,5 %
Other uses	789	834	+ 5,7 %	+ 7,4 %

OF ELECTRICAL ENERGY

INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INDUSTRY (1)	25 950	24 253	100	- 6,5 %	+ 7,7 %
A. ENERGY (1)	1 613	1 320	5,4	- 18,2 %	- 1,8 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	220	-			
Coal mines and patent fuel plants	220	-			
Lignite mines and briquetting plants	-	-			
Gasworks and coke oven plants	91	94	0,4	+ 3,3 %	- 12,0 %
Gasworks	16	18	0,1	+ 12,5 %	- 9,0 %
Coke oven plants	75	76	0,3	+ 1,3 %	- 12,4 %
Extraction and refining of hydrocarbons	1 302	1 226	5,1	- 5,8 %	+ 4,0 %
Petroleum and natural gas extraction	204	208	0,9	+ 2,0 %	.
Petroleum refineries	1 098	1 018	4,2	- 7,3 %	.
B. INDUSTRY	24 337	22 933	94,6	- 5,8 %	+ 8,8 %
Iron and steel	2 159	1 906	7,9	- 11,7 %	+ 6,2 %
Non-ferrous metals	4 544	4 781	19,7	+ 5,2 %	
Ore extraction (except fuels)	-	-			
Metalliferous ores	-	-			
Other minerals	-	-			
Food, drinks and tobacco	2 291	2 300	9,5	+ 0,4 %	+ 8,7 %
Textiles, leather and clothing	641	579	2,4	- 9,7 %	- 1,4 %
Textile and clothing	559	499	2,1	- 10,7 %	.
Leather and footwear	82	80	0,3	- 2,4 %	.
Paper, printing and publishing	1 753	1 536	6,3	- 12,4 %	+ 2,4 %
Pulp and paper	1 553	1 312	5,4	- 15,5 %	.
Printing and publishing	200	224	0,9	+ 12,0 %	.
Chemistry	9 105	7 795	32,1	- 14,4 %	+ 7,8 %
Non-metallic mineral products	1 054	983	4,1	- 6,7 %	+ 6,8 %
Glass and glassware	.	.	.	.	.
Cement, lime and plaster	.	.	.	.	.
Ceramic products and building material	.	.	.	.	.
Engineering and other metal trades	2 035	2 071	8,5	+ 1,8 %	+ 4,2 %
Electrical engineering	775	780	3,2	+ 0,6 %	.
Shipbuilding	355	340	1,4	- 4,2 %	.
Motor-vehicles and bicycles	120	110	0,4	- 8,3 %	.
Other fabricated metal products	785	841	3,5	+ 7,1 %	.
Other non-classified	755	982	4,1	+ 30,1 %	+ 15,0 %
Rubber	136	362	1,5	+ 166,2 %	.
Wood	192	182	0,8	- 5,2 %	+ 4,1 %
Building and civil engineering	-	-			
Others	427	438	1,8	+ 2,6 %	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

BELGIQUE

CONSOMMATION

CARACTERISTIQUES GENERALES

DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	37 773	35 619	100	- 5,7 %	+ 6,4 %
INDUSTRIE (1) Total	25 025	21 644	60,8	- 13,5 %	+ 4,6 %
soit : Energie (1)	1 480	1 443	4,1	- 2,5 %	- 2,0 %
Industries (Secteur Energie exclu)	23 545	20 201	56,7	- 14,2 %	+ 5,6 %
TRANSPORTS Total	852	828	2,3	- 2,8 %	+ 1,7 %
soit : Transports ferroviaires	701	666	1,9	- 5,0 %	+ 2,5 %
Transports urbains	151	162	0,4	+ 7,3 %	- 1,0 %
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	11 896	13 147	36,9	+ 10,5 %	+ 10,8 %
soit : Foyers domestiques	7 255	7 955	12,3	+ 9,6 %	+ 10,7 %
Eclairage public	463	499	1,4	+ 7,8 %	+ 8,0 %
Irrigation et aménagement du sol	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, artis. et serv. publics	4 178	4 693	13,2	+ 12,3 %	+ 10,2 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1974	1975	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	3 865	3 634	- 6,0 %	+ 6,0 %
soit : Industrie	2 561	2 208	- 13,8 %	+ 4,4 %
Transports	87	84	- 3,4 %	+ 1,3 %
Foyers domestiques	742	812	+ 9,4 %	+ 10,3 %
Autres usages	475	530	+ 11,6 %	+ 9,6 %



## D'ENERGIE ELECTRIQUE

## CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL INDUSTRIE (1)	25 025	21 644	100	- 13,5 %	+ 4,6 %
A. ENERGIE (1)	1 480	1 443	6,7	- 2,5 %	- 2,0 %
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	788	758	3,5	- 3,8 %	- 7,6 %
Mines de houille et fabr. agglomérés	788	758	3,5	- 3,8 %	- 7,6 %
Mines de lignite et fabr. de briquettes	-	-	-	-	-
Usines à gaz et cokeries	180	150	0,7	- 16,7 %	- 3,7 %
Usines à gaz	-	-	-	-	-
Cokeries	180	150	0,7	- 16,7 %	- 3,7 %
Extraction et raffinage des hydrocarbures	512	535	2,5	+ 4,5 %	+ 12,0 %
Extraction du pétrole et du gaz naturel	-	-	-	-	-
Raffinage du pétrole	512	535	2,5	+ 4,5 %	+ 12,0 %
B. INDUSTRIE	23 545	20 201	93,3	- 14,2 %	+ 5,6 %
Sidérurgie	5 356	4 231	19,6	- 21,0 %	+ 3,2 %
Métaux non ferreux	1 756	1 520	7,0	- 13,4 %	+ 6,9 %
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	265	245	1,1	- 7,5 %	+ 5,8 %
Minerais métalliques	.	.	.	.	.
Autres minéraux	.	.	.	.	.
Denrées alimentaires, boissons et tabac	1 348	1 404	6,5	+ 4,2 %	+ 7,1 %
Textile, habillement et cuir	1 282	1 085	5,0	- 15,4 %	+ 1,1 %
Textile et habillement	1 260	1 066	4,9	- 15,4 %	+ 1,4 %
Cuir et chaussures	22	19	0,1	- 13,6 %	.
Pâte à papier et papier, impression, édition	1 283	1 065	4,9	- 17,0 %	+ 4,9 %
Pâtes à papier et papier	1 160	943	4,4	- 15,4 %	+ 4,6 %
Imprimerie, édition	123	122	0,5	- 0,8 %	+ 8,5 %
Chimie	7 580	6 188	28,6	- 18,4 %	+ 8,0 %
Produits minéraux non métalliques	1 806	1 654	7,6	- 8,4 %	+ 3,9 %
Verre	481	413	1,9	- 14,1 %	+ 3,6 %
Ciment, chaux et plâtre	774	719	3,3	- 7,1 %	+ 3,2 %
Céramique et matériaux de construction	551	522	2,4	- 5,3 %	+ 5,5 %
Fabrications métalliques	2 094	2 018	9,3	- 3,6 %	+ 5,9 %
Construction électrique	448	432	2,0	.	.
Construction navale	.	.	.	.	.
Construction automobile et cycle	.	.	.	.	.
Autres fabrications métalliques	.	.	.	.	.
Autres non dénommées ailleurs	775	791	3,7	+ 2,1 %	+ 9,4 %
Cacoutchouc	108	98	0,5	- 9,3 %	+ 4,0 %
Bois	280	271	1,3	- 3,2 %	+ 11,6 %
Bâtiment et génie civil	85	89	0,4	+ 4,7 %	+ 8,9 %
Divers	302	333	1,5	+ 10,3 %	.

(1) non comprise la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

## CARACTERISTIQUES GENERALES

## DONNEES GLOBALES

Secteurs de consommation	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	3 423	3 110	100	- 9,1 %	+ 5,4 %
INDUSTRIE (1) Total	2 755	2 360	75,9	- 14,3 %	+ 4,0 %
soit : Energie (1)	-	-	-	-	-
Industries (Secteur Energie exclu)	2 755	2 360	75,9	- 14,3 %	+ 4,0 %
TRANSPORTS Total	38	38	1,2	-	+ 2,4 %
soit : Transports ferroviaires	38	38	1,2	-	+ 2,4 %
Transports urbains	-	-	-	-	-
FOYERS DOMESTIQUES, COMMERCE, ARTISANAT, ETC. Total	630	712	22,9	+ 13,0 %	+ 12,6 %
soit : Foyers domestiques	250	285	9,2	+ 14,0 %	+ 13,1 %
Eclairage public	25	28	0,9	+ 12,0 %	+ 12,0 %
Irrigation et aménagement du sol	-	-	-	-	-
Agricult., commerce, artis.et serv.publics	355	399	12,8	+ 12,4 %	+ 12,3 %

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

## DONNEES RAPPORTEES A LA POPULATION

Secteurs de consommation	1974	1975	Accroissement	
	kWh/habitant	kWh/habitant	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL MARCHÉ INTERIEUR	9 588	8 663	- 9,6 %	+ 4,6 %
soit : Industrie	7 718	6 574	- 14,8 %	+ 3,2 %
Transports	106	106	-	+ 10,1 %
Foyers domestiques	700	794	+ 13,4 %	+ 12,2 %
Autres usages	1 064	1 189	+ 11,7 %	+ 11,3 %

## D'ENERGIE ELECTRIQUE

## CONSOMMATION INDUSTRIELLE

Secteurs industriels	1974	1975		Accroissement	
	GWh	GWh	%	1975/74	moyenne 1975/65
TOTAL INDUSTRIE (1)	2 755	2 360	100	- 14,3 %	+ 4,0 %
A. ENERGIE (1)	-	-			
Mines de houille et de lignite, fabr. agglomérés	-	-			
Mines de houille et fabr. agglomérés	-	-			
Mines de lignite et fabr. de briquettes	-	-			
Usines à gaz et cokeries	-	-			
Usines à gaz	-	-			
Cokeries	-	-			
Extraction et raffinage des hydrocarbures	-	-			
Extraction du pétrole et du gaz naturel	-	-			
Raffinage du pétrole	-	-			
B. INDUSTRIE	2 755	2 360	100	- 14,3 %	+ 4,0 %
Sidérurgie	2 011	1 645	69,8	- 18,2 %	+ 1,5 %
Métaux non ferreux	2	2	0,1	0,0 %	
Minerais et minéraux (sauf combustibles)	45	48	2,0	+ 6,7 %	- 0,4 %
Minerais métalliques	40	42	1,8	+ 5,0 %	.
Autres minéraux	5	6	0,2	+ 20,0 %	.
Denrées alimentaires, boissons et tabac	34	26	1,1	- 23,5 %	+ 3,2 %
Textile, habillement et cuir	20	27	1,1	+ 35,0 %	+ 11,5 %
Textile et habillement	.	.	.	.	.
Cuir et chaussures	.	.	.	.	.
Pâte à papier et papier, impression, édition	-	-			
Pâtes à papier et papier	-	-			
Imprimerie, édition	-	-			
Chimie	460	437	18,5	- 5,0 %	
Produits minéraux non métalliques	48	42	1,8	- 12,5 %	+ 2,8 %
Verre	-	-			
Ciment, chaux et plâtre	32	30	1,3	- 6,3 %	.
Céramique et matériaux de construction	16	12	0,5	- 25,0 %	.
Fabrications métalliques	40	48	2,0	+ 20,0 %	+ 9,7 %
Construction électrique	-	-			
Construction navale	-	-			
Construction automobile et cycle	-	-			
Autres fabrications métalliques	40	48	2,0	+ 20,0 %	+ 9,7 %
Autres non dénommées ailleurs	95	85	3,6	- 10,5 %	+ 7,0 %
Caoutchouc	90	81	3,4	- 10,0 %	.
Bois	5	4	0,2	- 20,0 %	.
Bâtiment et génie civil	-	-			
Divers	-	-			

(1) non compris la consommation des services auxiliaires des centrales électriques

## CHARACTERISTIC FEATURES

## GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	235 410	233 147	100	- 1,0 %	+ 3,4 %
INDUSTRY (1) Total	95 635	93 783	40,2	- 1,9 %	+ 2,0 %
of which: Energy	8 620	8 623	3,7	+ 0,0 %	.
Industries (except the Energy sector)	87 015	85 160	36,5	- 2,1 %	.
TRANSPORT Total	2 713	2 897	1,2	+ 6,8 %	+ 2,1 %
of which: Railways	.	.	.	.	.
Urban transport systems	.	.	.	.	.
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	137 062	136 467	58,5	- 0,4 %	+ 4,4 %
of which: Households	92 626	88 938	38,1	- 4,0 %	.
Public lighting	1 870	2 120	0,9	+ 13,4 %	.
Irrigation and soil improvement	42 566	45 409	19,5	+ 6,7 %	.
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.					

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

## FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	4 200	4 160	- 1,0 %	.
of which: Industry	1 706	1 673	- 1,9 %	.
Transport	48	52	+ 8,3 %	.
Households	1 652	1 587	- 3,8 %	.
Other uses	794	848	+ 6,8 %	.

## OF ELECTRICAL ENERGY

## INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	Average 1975/85
TOTAL INDUSTRY (1)	95 635	93 783	100	- 1,9 %	+ 2,0 %
A. ENERGY (1)	8 620	8 623	9,2	+ 0,0 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	4 465	4 874	5,2	+ 9,2 %	.
Coal mines and patent fuel plants	4 465	4 874	5,2	+ 9,2 %	.
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	-	.
Gasworks and coke oven plants	738	686	0,7	- 7,0 %	.
Gasworks	512	453	0,5	- 11,5 %	.
Coke oven plants	226	233	0,2	+ 3,1 %	.
Extraction and refining of hydrocarbures	3 417	3 063	3,3	- 10,4 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	.
Petroleum refineries	3 417	3 063	3,3	- 10,4 %	.
B. INDUSTRY	87 015	85 160	90,8	- 2,1 %	.
Iron and steel	12 146	11 637	12,4	- 4,2 %	.
Non-ferrous metals	7 255	7 336	7,8	+ 1,1 %	.
Ore extraction (except fuels)	1 723	1 689	1,8	- 1,9 %	.
Metalliferous ores	.	.	.	.	.
Other minerals	.	.	.	.	.
Food, drinks and tobacco	6 624	6 697	7,1	+ 1,1 %	.
Textiles, leather and clothing	5 645	5 516	5,9	- 2,3 %	.
Textile and clothing	5 463	5 330	5,7	- 2,4 %	.
Leather and footwear	182	186	0,2	+ 2,2 %	.
Paper, printing and publishing	5 593	5 273	5,6	- 5,7 %	.
Pulp and paper	4 650	4 296	4,6	- 7,6 %	.
Printing and publishing	943	977	1,0	+ 3,6 %	.
Chemistry	18 851	17 464	18,6	- 7,4 %	.
Non-metallic mineral products	4 839	4 650	4,9	- 3,9 %	.
Glass and glassware	.	.	.	.	.
Cement, lime and plaster	.	.	.	.	.
Ceramic products and building material	.	.	.	.	.
Engineering and other metal trades	16 446	16 737	17,9	+ 1,8 %	.
Electrical engineering	7 394	7 655	8,2	+ 3,5 %	.
Shipbuilding	945	1 023	1,1	+ 8,3 %	.
Motor-vehicles and bicycles	4 696	4 641	4,9	- 1,2 %	.
Other fabricated metal products	3 411	3 418	3,7	+ 0,2 %	.
Other non-classified	7 893	8 161	8,7	+ 3,4 %	.
Rubber	1 265	1 283	1,4	+ 1,4 %	.
Wood	804	859	0,9	+ 6,8 %	.
Building and civil engineering	720	801	0,8	+ 11,2 %	.
Others	5 104	5 218	5,6	+ 2,2 %	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

IRELAND

CONSUMPTION

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	6 412	6 247	100	- 2,6 %	+ 7,5 %
INDUSTRY (1) Total	2 420	2 360	37,8	- 2,5 %	+ 8,5 %
of which: Energy	101	104	1,7	+ 3,0 %	.
Industries (except the Energy sector)	2 319	2 256	36,1	- 2,7 %	.
-----	-----	-----	-----	-----	-----
TRANSPORT Total	-	-	-		
of which: Railways	-	-	-		
Urban transport systems	-	-	-		
-----	-----	-----	-----	-----	-----
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	3 992	3 887	62,2	- 2,6 %	- 6,8 %
of which: Households	2 712	2 618	41,9	- 3,5 %	.
Public lighting	74	82	1,3	+ 10,8 %	.
Irrigation and soil improvement	-	-	-		
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	1 206	1 187	19,0	- 1,6 %	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	2 077	1 998	- 3,8 %	.
of which: Industry	784	755	- 3,7 %	.
Transport	-	-		
Households	877	837	- 4,6 %	.
Other uses	414	406	- 1,9 %	.

## OF ELECTRICAL ENERGY

## INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INDUSTRY (1)	2 420	2 360	100	- 2,6 %	+ 8,5 %
A. ENERGY (1)	101	104	4,4	+ 3,0 %	.
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	53	55	2,3	+ 3,8 %	.
Coal mines and patent fuel plants	1	1	0,0	-	.
Lignite mines and briquetting plants	52	54	2,3	+ 3,8 %	.
Gasworks and coke oven plants	14	15	0,6	+ 7,1 %	.
Gasworks	14	15	0,6	+ 7,1 %	.
Coke oven plants	-	-	-	-	.
Extraction and refining of hydrocarbons	34	34	1,5	-	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	-	.
Petroleum refineries	34	34	1,5	-	.
B. INDUSTRY	2 319	2 256	95,6	- 2,7 %	.
Iron and steel	86	85	3,6	- 1,2 %	.
Non-ferrous metals	.	.	.	.	.
Ore extraction (except fuels)	179	157	6,7	- 12,3 %	.
Metalliferous ores	138	116	4,9	- 15,9 %	.
Other minerals	41	41	1,7	-	.
Food, drinks and tobacco	616	648	27,5	+ 5,2 %	.
Textiles, leather and clothing	205	182	7,7	- 11,2 %	.
Textile and clothing	.	.	.	.	.
Leather and footwear	.	.	.	.	.
Paper, printing and publishing	145	138	5,8	- 4,8 %	.
Pulp and paper	.	.	.	.	.
Printing and publishing	.	.	.	.	.
Chemistry	286	299	12,7	+ 4,5 %	.
Non-metallic mineral products	352	317	13,4	- 9,9 %	.
Glass and glassware	.	.	.	.	.
Cement, lime and plaster	.	.	.	.	.
Ceramic products and building material	.	.	.	.	.
Engineering and other metal trades	196	186	7,9	- 5,1 %	.
Electrical engineering	58	50	2,1	- 13,8 %	.
Shipbuilding	7	8	0,3	+ 14,3 %	.
Motor-vehicles and bicycles	24	23	1,0	- 4,2 %	.
Other fabricated metal products	107	105	4,5	- 1,9 %	.
Other non-classified	254	244	10,3	- 3,9 %	.
Rubber	94	88	3,7	- 6,4 %	.
Wood	60	57	2,4	- 5,0 %	.
Building and civil engineering	24	24	1,0	-	.
Others	76	75	3,2	- 1,3 %	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

DANMARK

CONSUMPTION

CHARACTERISTIC FEATURES

GLOBAL FIGURES

Consumption's sector	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	15 720	16 500	100	+ 5,0 %	+ 7,3 %
INDUSTRY (1) Total	4 500	4 600	27,9	+ 2,2 %	+ 7,1 %
of which: Energy	255	260	1,6	+ 1,9 %	+ 14,2 %
Industries (except the Energy sector)	4 245	4 340	26,3	+ 3,2 %	+ 6,6 %
TRANSPORT Total	95	100	0,6	+ 5,3 %	- 0,2 %
of which: Railways	95	100	0,6	+ 5,3 %	- 0,2 %
Urban transport systems	-	-	-	-	-
HOUSEHOLDS, COMMERCE, HANDICRAFTS, ETC Total	11 125	11 800	71,5	+ 6,1 %	+ 7,6 %
of which: Households	6 400	6 700	40,6	+ 4,7 %	+ 10,8 %
Public lighting	.	.	.	.	.
Irrigation and soil improvement	.	.	.	.	.
Agricult.,commerce,handicrafts and public utilit.	.	.	.	.	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants

FIGURES RELATED TO THE POPULATION

Consumption's sector	1974	1975	Increase	
	kWh/capita	kWh/capita	1975/74	average 1975/65
TOTAL INTERNAL MARKET	3 112	3 261	+ 4,8 %	.
of which: Industry	891	909	+ 2,0 %	.
Transport	19	19	.	.
Households	1 267	1 320	+ 4,2 %	.
Other uses	935	1 013	+ 8,3 %	.



## OF ELECTRICAL ENERGY

## INDUSTRIAL CONSUMPTION

	1974	1975		Increase	
	GWh	GWh	%	1975/74	average 1975/65
TOTAL INDUSTRY (1)	4 500	4 600	100	+ 2,2 %	+ 7,1 %
A. ENERGY (1)	255	260	5,7	+ 2,0 %	+ 14,2 %
Hard coal mines and lignite mines, patent fuel plants	-	-	-	.	.
Coal mines and patent fuel plants	-	-	-	.	.
Lignite mines and briquetting plants	-	-	-	.	.
Gasworks and coke oven plants	-	-	-	.	.
Gasworks	-	-	-	.	.
Coke oven plants	-	-	-	.	.
Extraction and refining of hydrocarbons	255	260	5,7	+ 2,0 %	.
Petroleum and natural gas extraction	-	-	-	.	.
Petroleum refineries	255	260	5,7	+ 2,0 %	.
B. INDUSTRY	4 245	4 340	94,3	+ 2,2 %	+ 6,6 %
Iron and steel	.	200	4,4	.	.
Non-ferrous metals	.	39	0,8	.	.
Ore extraction (except fuels)	.	38	0,8	.	.
Metalliferous ores	.	.	.	.	.
Other minerals	.	.	.	.	.
Food, drinks and tobacco	.	980	21,3	.	.
Textiles, leather and clothing	.	215	4,7	.	.
Textile and clothing	.	.	.	.	.
Leather and footwear	.	.	.	.	.
Paper, printing and publishing	.	420	9,1	.	.
Pulp and paper	.	.	.	.	.
Printing and publishing	.	.	.	.	.
Chemistry	.	754	16,4	.	.
Non-metallic mineral products	.	646	14,0	.	.
Glass and glassware	.	.	.	.	.
Cement, lime and plaster	.	.	.	.	.
Ceramic products and building material	.	.	.	.	.
Engineering and other metal trades	.	804	17,5	.	.
Electrical engineering	.	.	.	.	.
Shipbuilding	.	.	.	.	.
Motor-vehicles and bicycles	.	.	.	.	.
Other fabricated metal products	.	.	.	.	.
Other non-classified	.	244	5,3	.	.
Rubber	.	.	.	.	.
Wood	.	.	.	.	.
Building and civil engineering	.	.	.	.	.
Others	.	.	.	.	.

(1) excluding the consumption of the auxiliary services of the electrical power plants



**ELECTRICAL POWER PLANT**

**ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE**

EVOLUTION OF THE GENERATING CAPACITY  
DURING 1975

In 1975 the total increase in generating capacity of the Community of the Nine has been very modest. The additional output capacity of 8 911 MW is made up of : 1 291 MW nuclear power plant, 5 704 MW conventional thermal power plant and 1 916 MW hydroelectric power plant.

The contribution of the public supply is 9 003 MW while the estimated contribution of the self producers is - 92 MW o.c.

Apparently the growth of the generating capacity follows with remarkable small delay that of the electric power consumption. In fact both fell to unusual low levels in 1975.

As far as nuclear plant is concerned, commissionings were on schedule. The additional 1 291 MW o.c. being mainly due to the Belgian power stations Doel-2 (395 MW o.c.) and Tihange (2 x 435 MW o.c.). On the Community scale this is indeed a very moderate development, but without undue delays next year's increase will be some 10 000 MW, of which 2 500 MW o.c. in AGR's and the balance in LWR's.

As far as conventional thermal plant is concerned, the increase is almost entirely due to commissionings in the public supply sector and result in a total capacity of 207 967 MW at the end of 1975. The 37 new sets of the public supply represents a contribution of 7 204 MW o.c. Their principal characteristics can be summarized as follows :

- as far as the nature of the new equipment is concerned, the trend towards gas turbines in order to meet peak load with relatively low investment costs is continued. 528 MW o.c. or almost 7 % of the conventional thermal equipment brought into service consists of gas turbines.

In Germany 7 gas turbines with a total capacity of 313 MW o.c. represent 8 % of the new equipment brought into service.

In France 2 gas turbines, one of 75 MW o.c. and one of 18 MW o.c. and in Italy 1 gas turbine of 20 MW o.c. have been connected to the grid.

In the Netherlands 4 new gas turbines have a capacity of 101 MW o.c. of which one is part of a mixed cycle in combination with a 22 MW steam turbine;

- as for the size of the new sets and for the boilers, the bringing into service of sets larger than 500 MW continues; 50 % of the new equipment consist of such sets.

In Germany one set of 680 MW (fuel-oil) and 2 sets of 600 MW (lignite) have been connected to the grid.

The balance of the new steam turbines consists of sets of 100 MW or larger and having boilers suitable for fuel-oil, for natural gas or for both.

In France one set of 600 MW (fuel-oil) and in Italy one set of 320 MW (fuel-oil) have been brought into service.

In the Netherlands and Belgium all new boilers use fuel-oil and/or natural gas. On the other hand in Belgium 375 MW have been converted from fuel-oil to hard coal. In the Netherlands the maximum size of the new sets is progressing. In 1975 two 540 MW sets have been commissioned. Next year already the 600 MW size will be attained.

In the United Kingdom one 500 MW set (hard coal) has been commissioned.

- as far as hydro plant is concerned, the considerable increase in capacity (4,8 %) does not add much to the capability of primary energy generation (+ 0,9 %). The new sets being preponderantly in pumped storage stations, their mean production has increased by 19 % mainly due to important contributions in Germany, France and the United Kingdom.

## EVOLUTION DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE

AU COURS DE 1975

En 1975, le renforcement de l'ensemble des moyens de production d'énergie électrique de la Communauté des Neuf a été très modeste. La puissance nette s'est accrue de 8 911 MW répartis comme suit : 1 291 MW en nucléaire, 5 704 MW en thermique classique et 1 916 MW en hydraulique.

La part des installations des services publics dans cette augmentation a été de 9 003 MW, tandis que celle des auto-producteurs est estimée à - 92 MW nets.

Il s'avère qu'un renforcement des moyens de production d'énergie électrique suit de très près l'augmentation de la consommation d'énergie électrique. Consommation et accroissement des moyens de production sont tombés à des niveaux exceptionnellement bas en 1975.

En ce qui concerne le nucléaire, les mises en service prévues pour 1975 ont eu lieu. Les 1 291 MW de puissance nette additionnelle sont dus principalement aux centrales belges de Doel-2 (395 MW nets) et Tihange (2 x 435 MW nets). Au niveau communautaire, ceci représente une très faible augmentation, mais, à moins de retards imprévus, l'augmentation de l'année prochaine sera de quelque 10 000 MW, dont 2 500 MW nets pour les centrales de la filière AGR (Advanced gas cooled reactors) et le reste pour les centrales à eau légère.

En thermique classique, l'augmentation qui a porté la puissance totale à 207 967 MW à la fin de 1975 est presque entièrement due aux mises en service d'installations du secteur public. Les 37 nouvelles installations des services publics représentent un appoint de 7 204 MW nets. Leurs caractéristiques principales peuvent se résumer comme suit :

- en ce qui concerne le type des nouvelles installations, la tendance est toujours à l'utilisation de turbines à gaz pour faire face aux pointes de charge avec des frais d'investissement relativement modérés. 528 MW nets, c'est-à-dire près de 7 % des installations thermiques classiques mises en service, sont couverts par des turbines à gaz.

En Allemagne, 7 turbines à gaz, totalisant 313 MW nets et représentant 8 % du nouvel équipement sont mises en service.

En France, 2 turbines à gaz, l'une de 75 MW nets et l'autre de 18 MW nets ont été couplées au réseau tandis qu'en Italie, 1 turbine à gaz de 20 MW nets a été mise en service.

Aux Pays-Bas, 4 turbines à gaz, dont l'une fait partie d'un cycle mixte en combinaison avec une turbine à vapeur de 22 MW, représentant une puissance nette de 101 MW ont été couplées;

- quant à la taille des nouvelles unités et les types de chaudières, les mises en service d'unités de plus de 500 MW se poursuivent; celles-ci représentent 50 % du nouvel équipement.

En Allemagne, un groupe de 680 MW (fuel-oil) et deux groupes de 600 MW (lignite) ont été couplés au réseau. Le solde des nouvelles turbines à vapeur sont des unités de 100 MW ou plus dont les chaudières sont alimentées au fuel-oil, au gaz naturel ou par combinaison des deux.

En France, un groupe de 600 MW (fuel-oil) et en Italie, un groupe de 320 MW (fuel-oil) ont été mis en service.

Aux Pays-Bas et en Belgique, toutes les nouvelles chaudières fonctionnent au fuel-oil et/ou au gaz naturel.

D'autre part, en Belgique, 375 MW ont été convertis du fuel-oil à la houille. La taille maximale des nouvelles unités s'accroît aux Pays-Bas, où deux groupes de 540 MW ont été mis en service en 1975.

La taille de 600 MW sera atteinte dès l'année prochaine.

Au Royaume-Uni, un groupe de 500 MW (houille) a été couplé;

- en hydraulique, l'augmentation importante de puissance (4,8 %) n'ajoute pas beaucoup à la productibilité des moyens de production d'énergie primaire (+ 0,9 %). Les nouvelles installations étant principalement affectées à des stations de pompage, la production moyenne de celles-ci a augmenté de 19 %, principalement grâce à des couplages importants en Allemagne, en France et au Royaume-Uni.

## NUCLEAR POWER STATIONS

## EQUIPEMENT NUCLEAIRE

EVOLUTION DURING 1975

EVOLUTION AU COURS DE 1975

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
MW (thousands of kW)									
EUR-9									
Situation fin 1974	95	79	16	.	.	906	12 139	11 349	790
Mises en service(*)	+ 3	+ 3		+ 1 340	+ 1 340	-	+ 1 270	+ 1 270	-
Modifications				.	.	-	+ 21	+ 21	-
Situation fin 1975	98	82	16	14 615	13 709	906	13 430	12 640	790
1975/74				.	.	-	+ 10,6 %	+ 11,4 %	-
BR DEUTSCHLAND									
Situation end 1974	10	10	-	3 429	3 429	-	3 261	3 261	-
Situation end 1975	10	10	-	3 429	3 429	-	3 261	3 261	-
FRANCE									
Situation fin 1974	15	15	-	3 085	3 085	-	2 888	2 888	-
Modifications				+ 16	+ 16	-	+ 5	+ 5	-
Situation fin 1975	15	15	-	3 101	3 101	-	2 893	2 893	-
1975/74				+ 0,5 %	+ 0,5 %	-	+ 0,2 %	+ 0,2 %	-
ITALIA									
Situation end 1974	6	6	-	577	577	-	552	552	-
Situation end 1975	6	6	-	577	577	-	552	552	-
NEEDERLAND									
Situation fin 1974	2	2	-	531	531	-	502	502	-
Situation fin 1975	2	2	-	531	531	-	502	502	-
BELGIQUE									
Situation fin 1974	2	2	-	421	421	-	400	400	-
Mises en service(*)	3	3	-	1 340	1 340	-	1 270	1 270	-
Situation fin 1975	5	5	-	1 761	1 761	-	1 670	1 670	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1974	60	44	16	.	.	906	4 536	3 746	790
Modifications				.	.	-	+ 16	+ 16	-
Situation end 1975	60	44	16	5 216	4 310	906	4 552	3 762	790
1975/74						-	+ 0,4 %	+ 0,4 %	-

	Nombre de groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
MW (milliers de kW)									

(\*) Belgique : Doel 2 (EBES) 1 x 415 MW  
 Tihange (SEMO) 2 x 460 MW

NUCLEAR POWER STATIONS

EQUIPEMENT NUCLEAIRE

STRUCTURE - SITUATION END 1975

STRUCTURE - SITUATION FIN 1975

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	All power stations	Public supply	Self pro-ducers	All power stations	Public supply	Self pro-ducers	All power stations	Public supply	Self pro-ducers	All power stations	Public supply	Self pro-ducers

TOTAL	98	82	16	14 615	13 709	906	13 430	12 640	790	100	100	100
-------	----	----	----	--------	--------	-----	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

a) SELON L'AGE DES GROUPES

1955 to 1960	15	3	12	586	106	480	493	95	398	3,7	0,8	50,4
1961 to 1965	47	45	2	3 769	3 713	56	2 884	2 858	46	21,5	22,6	5,8
1966 to 1970	17	16	1	2 843	2 743	100	3 126	3 034	92	23,3	24,0	11,7
1971	7	7	-	2 190	2 190	-	1 995	1 995	-	14,9	15,8	-
1972	4	4	-	1 276	1 276	-	1 189	1 189	-	8,9	9,4	-
1973	2	2	-	727	727	-	683	683	-	5,1	5,4	-
1974	3	2	1	1 884	1 614	270	1 790	1 536	254	13,3	12,2	32,2
1975	3	3	-	1 340	1 340	-	1 270	1 270	-	9,5	10,1	-

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

b) SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

200 MW	4 009	3 373	636	3 529	2 993	536	26,3	23,7	67,9
200 - 599	8 070	7 800	270	7 485	7 231	254	55,7	57,2	32,1
600 - 999	1 332	1 332	-	1 270	1 270	-	9,5	10,1	-
1000	1 204	1 204	-	1 146	1 146	-	8,5	9,0	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

c) SELON LE TYPE DE REACTEUR

Natural uranium reactor	7 481	7 001	480	6 649	6 251	398	49,5	49,4	50,4
Enriched uranium reactor	6 599	6 458	141	6 280	6 156	124	46,8	48,7	15,7
of which : BWR	1 340	1 340	-	1 277	1 277	-	9,5	10,1	-
PWR	5 259	5 259	-	4 777	4 777	-	35,6	37,8	-
AGR	41	-	41	32	-	32	0,2	-	4,1
advanced	212	112	100	194	102	92	1,4	0,8	11,7
Fast reactors	535	250	285	501	233	268	3,7	1,8	33,9

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS  
EVOLUTION DURING 1975

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
<b>BELGIQUE</b>									
Situation end 1974	.	123	.	8 233	6 032	2 201	7 895	5 805	2 090
Commissioned	+ 2	+ 1	+ 1	+ 307	+ 300	+ 7	+ 287	+ 280	+ 7
Dismantled	- 31	- 24	- 7	- 524	- 452	- 72	- 500	- 431	- 69
Modifications									
Situation end 1975	.	100	.	8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028
1975/74				- 2,6 %	- 2,5 %	- 3,0 %	- 2,7 %	- 2,6 %	- 3,0 %
<b>LUXEMBOURG</b>									
Situation end 1974	45	-	45	226	-	226	214	-	214
Commissioned	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation end 1975	45	-	45	226	-	226	214	-	214
<b>UNITED KINGDOM</b>		(*)							
Situation end 1974	.	753	.	71 480	66 780	4 700	67 587	63 187	4 400
Commissioned	-	+ 1	-	+ 435	+ 435	-	+ 404	+ 404	-
Dismantled	-	- 11	-	- 836	- 836	-	- 747	- 747	-
Modifications				+ 314	+ 314	-	- 281	+ 281	-
Situation end 1975	.	743	.	71 393	66 693	4 700	67 525	63 125	4 400
1975/74				- 0,1 %	- 0,1 %	-	- 0,1 %	- 0,1 %	-
<b>IRELAND</b>									
Situation end 1974	.	48	.	1 661	1 599	62	1 568	1 510	58
Commissioned	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dismantled	-	- 5	-	- 60	- 60	-	- 55	- 55	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation end 1975	.	43	.	1 601	1 539	62	1 513	1 455	58
1975/74				- 3,6 %	- 3,8 %	-	- 3,5 %	- 3,6 %	-
<b>DANMARK</b>		(*)							
Situation end 1974	.	77	.	6 271	6 111	160	5 953	5 803	150
Commissioned	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dismantled	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Modifications	-	-	-	- 11	- 11	-	- 11	- 11	-
Situation end 1975	.	77	.	6 260	6 100	160	5 942	5 792	150
1975/74				- 0,2 %	- 0,2 %	-	- 0,2 %	- 0,2 %	-

(\*) Internal combustion plant not included

(\*) non compris les moteurs à combustion interne



## EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1975

MW (milliers de kW)

	Nombre des groupes			Puiss. max. possible brute			Puiss. max. possible nette		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
<b>EUR-9</b>									
Situation fin 1974	.	2 527	.	213 634	175 017	38 617	202 263	165 919	36 344
Mises en service	.	+ 37	.	+ 8 046	+ 7 589	+ 457	+ 7 643	+ 7 204	+ 439
Déclasséments	.	- 73	.	- 1 955	- 2 147	- 434	- 1 819	- 1 970	- 411
Modifications	.	+ 3	.	+ 626	+ 626	.	+ 562	+ 562	.
Situation fin 1975	.	2 494	.	219 605	181 085	38 520	207 967	171 715	36 252
1975/74	.	.	.	.	+ 3,5 %	.	.	+ 3,5 %	.
<b>BR DEUTSCHLAND</b>									
Situation fin 1974	.	879	.	61 816	45 557	16 259	58 069	42 915	15 154
Mises en service	.	+ 18	.	+ 4 212	+ 4 132	+ 80	+ 4 004	+ 3 928	+ 76
Déclasséments	.	- 19	.	- 668	- 600	- 24	- 611	- 551	- 20
Modifications	.	.	.	+ 43	+ 43	.	+ 40	+ 40	.
Situation fin 1975	.	878	.	65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210
1975/74	.	.	.	+ 5,7 %	+ 7,7 %	+ 0,3 %	+ 5,8 %	+ 7,8 %	+ 0,4 %
<b>FRANCE</b>									
Situation fin 1974	1 176	145	1 031	26 662	19 349	7 313	25 423	18 480	6 943
Mises en service	+ 5	+ 4	+ 1	+ 731	+ 713	+ 18	+ 702	+ 684	+ 18
Déclasséments	- 14	-	- 14	- 56	-	- 56	- 52	-	- 52
Modifications	+ 3	+ 3	.	+ 60	+ 31	+ 29	+ 50	+ 21	+ 29
Situation fin 1975	1 170	152	1 018	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938
1975/74	.	.	.	+ 2,8 %	+ 3,9 %	- 0,1 %	+ 2,8 %	+ 3,8 %	- 0,1 %
<b>ITALIA (*)</b>									
Situation fin 1974	.	314	.	23 720	17 704	6 016	22 540	16 815	5 725
Mises en service	+ 30	+ 5	+ 25	+ 707	+ 355	+ 352	+ 673	+ 335	+ 338
Déclasséments	.	- 5	.	- 14	- 7	- 311	- 25	- 6	- 299
Modifications	.	.	.	+ 304	+ 304	.	+ 280	+ 280	.
Situation fin 1975	1 309	314	995	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764
1975/74	.	.	.	.	+ 3,7 %	.	.	+ 3,6 %	.
<b>NEDERLAND</b>									
Situation fin 1974	419	188	231	13 445	11 885	1 560	12 894	11 404	1 490
Mises en service	-	+ 8	-	+ 1 654	+ 1 654	-	+ 1 573	+ 1 573	-
Déclasséments	-	- 9	-	- 192	- 192	-	- 180	- 180	-
Modifications	.	.	.	+ 31	+ 31	.	+ 31	+ 31	.
Situation fin 1975	.	187	.	14 938	13 378	1 560	14 318	12 828	1 490
1975/74	.	.	.	+ 11,1 %	+ 12,6 %	-	+ 11,0 %	+ 12,5 %	-

(\*) Rupture de série pour les autoproducteurs

(\*) break in the series for the self producers

## GEOTHERMAL POWER STATIONS

## EQUIPEMENT GEOTHERMIQUE

<b>EUR-9 - ITALIA</b>									
Situation fin 1974	37	37	-	405	405	-	382	382	-
Situation fin 1975	38	38	-	421	421	-	397	397	-

## I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1975 - SERVICES PUBLICS

MW (milliers de kW)

PUISSANCE MAX. POSSIBLE NETTE	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			> 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	7 204	100 %	3 751	2 380	499	477	436
MONOVALENT	4 274	59,3					
soit : Houille	400	5,6	400	-	-	-	-
Lignite récent	1 151	16,0	1 151	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 964	27,3	1 225	525	100	65	49
Gaz naturel	749	10,4	-	370	149	92	138
Gaz dérivés et divers	10	0,1	-	-	-	-	10
BIVALENT	2 930	40,7					
soit : Houille/Produits pétroliers	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Divers	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétroliers/Gaz naturel	2 930	40,7	975	1 855	250	232	82
Prod.pétroliers/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-
POUVANT FONCTIONNER AUX :							
Combustibles solides	1 551	21,5	1 551	-	-	-	10
Combustibles liquides	4 894	67,9	2 200	2 380	350	297	131
Combustibles gazeux	3 689	51,2	975	2 225	399	324	220

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1975

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950		717			11 325			10 539			6,1	
1951 à 1955		405			16 397			15 462			9,0	
1956 à 1960		413			23 920			22 558			13,1	
1961 à 1965		346			29 750			28 089			16,4	
1966 à 1970		325			47 021			44 880			26,1	
1971		72			12 094			11 520			6,7	
1972		61			9 675			9 258			5,4	
1973		48			10 024			9 572			5,6	
1974		70			13 290			12 635			7,4	
1975		37			7 589			7 204			4,2	
TOTAL		2 494		219 605	181 085	38 520	207 967	171 715	36 252	100	100	100

## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1975

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs
TOTAL		181 085			171 715		100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50		21 021			19 759			11,5	
50 - 99		29 410			27 865			16,2	
100 - 199		39 083			37 023			21,6	
200 - 499		53 030			50 133			29,2	
≥ 500		38 541			36 935			21,5	

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		173 897			164 705			95,9	
Turbines à gaz		6 730			6 568			3,8	
Moteurs à combustion interne		458			442			0,3	
Non inventorié :		-			-			-	

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b>		130 626			123 535			71,9	
soit: Houille (1)		62 563			59 031			34,3	
Lignite récent (2)		13 053			12 145			7,1	
Produits pétroliers		46 327			44 003			25,6	
Gas naturel		8 442			8 134			4,7	
Gas dérivés et divers		241			223			0,1	
<b>Bivalent :</b>		47 254			45 123			26,3	
soit: Houille/Lignite récent		459			432			0,3	
Houille/Prod.pétroliers		22 418			21 441			12,5	
Houille/Gas naturel		3 279			3 120			1,8	
Houille/Gas dérivés		728			685			0,4	
Prod.pétr./Gas naturel		17 696			16 950			9,9	
Prod.pétr./Gas dérivés		1 957			1 828			1,1	
Prod.pétr./Lignite récent		717			667			0,4	
<b>Trivalent :</b>		3 205			3 057			1,8	
soit: Houille/Pr.pétr./Gas naturel		2 460			2 349			1,4	
Houille/Pr.pétr./Gas dérivés		665			632			0,4	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		80			76			0,0	
Non inventorié		-			-			-	
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (1)		92 652			87 765			51,1	
Lignite récent(2)		14 309			13 320			7,8	
Produits pétroliers		92 320			87 946			51,2	
Gas naturel		31 877			30 553			17,8	
Gas dérivés		3 591			3 368			2,0	

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

## CONVENTIONAL THERMAL

## I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1975

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Name plate rating	Installed capacity	Maximum output capacity	
Public supply :	18 sets		4 150	4 132	3 928	
Scholven -B-	VEBA	condens.	1 x 680	680	640	Fuel-oil
Weisweiler	RWE	condens.	1 x 600	600	567	Lignite
Neurath D	RWE	condens.	1 x 600	600	584	Lignite
Lingen	VEW	condens.	1 x 400	400	370	Natural gas
Veltheim II	GKW Weser	condens.	1 x 350	350	325	Fuel-oil/Natural gas
"	"	gas turbine	1 x 15	15	15	Natural gas
Huckingen	RWE	condens.	1 x 300	300	280	Fuel-oil/Nat.gas/BF.gas
BKW Herrenhausen	Stdw Hannover	condens.	1 x 100	100	90	Fuel-oil/Natural gas
Lausward	Stdw Düsseldorf	gas turbine	1 x 65	65	63	Gas-oil/Natural gas
Altbach	Neckarwerke	gas turbines	2 x 45	80	78	Natural gas/Gas-oil
Franken I	GKN Franken	gas turbine	1 x 50	50	50	Natural gas
Lingen	VEW	gas turbine	1 x 50	42	42	Natural gas
Mittelsbüren	Stdw Bremen	steam driven	1 x 240	240	225	Fuel-oil
Lausward	Stdw Düsseldorf	gas turbine	1 x 65	65	65	Gas-oil
Duisburg	Stdw	steam driven	1 x 140	140	149	Natural gas
Elverlingen	KEW Mark	steam driven	1 x 105	105	100	Fuel-oil
Mannheim	GKW	steam driven	1 x 300	300	285	Fuel-oil/Natural gas
Self producers			80	80	76	
TOTAL			4 230	4 212	404	

## II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1975

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers	TOTAL	Public supply	Self producers
to 1950		337		5 442	2 358	3 084	5 061	2 211	2 870	8,2	4,8	18,8
1951 to 1955		118		6 219	4 219	2 000	5 811	3 946	1 865	9,5	8,5	12,3
1956 to 1960		118		8 715	5 865	2 850	8 145	5 486	2 659	13,3	11,9	17,6
1961 to 1965		121		12 299	9 001	3 298	11 492	8 416	3 076	18,7	18,2	20,3
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 053	7 530	2 523	16,4	16,3	16,7
1971		20		3 370	2 210	1 160	3 162	2 091	1 071	5,2	4,5	7,1
1972		14		2 688	2 388	300	2 555	2 275	280	4,2	4,9	1,9
1973		26		4 754	4 251	503	4 539	4 054	485	7,4	8,8	3,2
1974		36		6 970	6 645	325	6 620	6 315	305	10,8	13,8	2,0
1975		18		4 132	4 132	80	3 928	3 928	76	6,5	8,5	0,5
TOTAL		878		65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210	100	100	100

## P O W E R   S T A T I O N S

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1975

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
T O T A L	65 361	49 046	16 315	61 462	46 252	15 210	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	15 401	6 509	8 892	14 530	6 198	8 332	23,6	13,4	54,6
50 - 99	9 264	7 293	1 971	8 712	6 866	1 846	14,2	14,8	12,2
100 - 199	17 261	13 499	3 762	16 164	12 687	3 477	26,3	27,4	23,0
200 - 499	17 950	16 260	1 090	16 839	15 284	1 555	27,4	33,1	10,3
> 500	5 485	5 485	-	5 217	5 217	-	8,5	11,3	-

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	62 128	46 368	15 760	58 343	43 667	14 676	94,9	94,4	96,5
Gas turbines	3 036	2 605	431	2 934	2 514	420	4,8	5,4	2,8
Diesels	197	73	124	185	71	114	0,3	0,2	0,7
Non inventoried									

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> : (1)	49 761	36 300	13 461	46 776	34 245	12 531	76,2	74,0	82,7
of which: Hard coal (2)	17 198	10 084	7 114	16 156	9 526	6 630	26,3	20,6	43,8
Brown coal	13 107	12 334	773	12 203	11 473	730	19,9	24,8	4,8
Petroleum products	10 734	7 321	3 413	10 147	6 960	3 187	16,4	15,1	20,6
Natural gas	8 781	6 505	2 220	8 330	6 234	2 044	13,6	13,5	13,5
Derived gases and others		-			52			0,1	
<u>Bivalent</u> :	14 390	11 595	2 795	13 529	10 910	2 619	22,0	23,6	17,3
of which: Hard coal/Brown coal	558	459	99	524	432	92	0,9	0,9	0,7
Hard coal/Petr.products	5 647	4 797	850	5 310	4 515	795	8,6	9,8	5,2
Hard coal/Natural gas	3 184	710	1 746	2 977	660	1 632	4,9	1,4	10,8
Hard coal/Derived gases		728			685			1,5	
Petr.products/Natural gas	3 811	3 711	100	3 587	3 487	100	5,8	7,5	0,7
Petr.products/Derived gases	1 023	1 023	-	977	977	-	1,6	2,1	-
Petr. products/Brown coal	167	167	-	154	154	-	0,3	0,3	-
<u>Trivalent</u> :	1 151	1 151	-	1 097	1 097	-	1,8	2,4	-
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas	789	789	-	754	754	-	1,2	1,6	-
Hard coal/Petr.pr./Derived gases	282	282	-	267	267	-	0,4	0,6	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	80	80	-	76	76	-	0,1	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal (2)	27 738	17 929	9 809	26 064	16 915	9 149	42,5	36,6	60,4
Brown coal	13 912	13 840	872	12 957	12 135	822	21,1	26,2	5,4
Petroleum products	22 474	18 170	4 304	20 081	16 059	4 022	32,7	34,7	26,6
Natural gas	17 870	11 715	4 066	16 892	11 135	3 776	27,5	24,1	24,9
Derived gases		2 089			1 981			4,3	

(1) Public supply : included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Included lignite

1. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1975

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
Services publics :	2 groupes		713	713	684	
Porcheville B	EDF	Cond.	1 x 600	600	585	Fuel-oil
Bouchain	EDF	Turb. à gaz	1 x 89	89	75	Fuel-oil/Gaz naturel
Luciana	EDF	Diesel	2 x 12	24	24	Fuel-oil
Autoproduoteurs :	1 groupe		18	18	18	
Frontignan	Mobil-Oil	Turb. à gaz	1 x 18	18	18	Fuel-oil/Gaz de raff.
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	3 groupes		731	731	702	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1975

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduoteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduoteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduoteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproduoteurs
Jusqu'à 1950	766	41	725	1 665	342	1 323	1 686	367	1 319	6,4	1,9	19,0
1951 à 1955	99	12	87	2 408	680	1 728	2 272	632	1 640	8,7	3,3	23,7
1956 à 1960	81	28	53	4 492	3 315	1 177	4 266	3 164	1 102	16,4	16,5	16,0
1961 à 1965	69	21	48	4 095	3 270	825	3 853	3 088	765	14,8	16,2	11,1
1966 à 1970	80	26	54	7 666	6 677	989	7 303	6 373	930	18,1	33,3	13,5
1971	20	7	13	2 020	1 632	388	1 914	1 550	364	7,4	8,1	5,3
1972	21	3	18	820	554	266	774	524	250	3,0	2,7	3,6
1973	17	4	13	1 989	1 477	512	1 924	1 432	492	7,4	7,5	7,1
1974	12	6	6	1 511	1 433	78	1 429	1 371	58	5,5	7,2	8,8
1975	5	4	1	731	713	18	702	684	18	2,6	3,6	0,3
TOTAL	1 170	152	1 018	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938	100	100	100

## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1975

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs
TOTAL	27 397	20 093	7 304	26 123	19 185	6 938	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	3 998	321	3 677	3 825	305	3 520	14,6	1,5	50,6
50 - 99	1 449	577	872	1 362	537	825	5,2	2,8	11,9
100 - 199	6 931	5 220	1 711	6 591	4 998	1 593	25,2	26,1	23,1
200 - 499	10 819	9 775	1 044	10 250	9 250	1 000	39,3	48,3	14,4
≥ 500	4 200	4 200	-	4 095	4 095	-	15,7	21,3	-

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	25 639	19 679	5 960	24 472	18 804	5 668	93,7	98,0	81,7
Turbines à gaz	767	342	425	719	313	406	2,8	1,6	5,9
Moteurs à combustion interne	181	72	109	164	68	96	0,6	0,4	1,4
Non inventorié :	810	-	810	768	-	768	2,9	-	11,1

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent : (1)</b>	16 197	12 993	3 204	15 295	12 251	3 044	58,5	63,7	44,0
soit: Houille (2)	4 430	2 370	2 060	4 217	2 256	1 961	16,1	11,8	28,0
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	10 488	9 808	680	9 842	9 194	648	37,5	47,8	9,2
Gas naturel	719	580	139	702	574	128	2,7	3,0	1,9
Gas dérivés et divers	325	-	325	307	-	307	1,2	-	4,4
<b>Bivalent :</b>	9 250	7 100	2 150	8 975	6 934	2 041	34,5	36,2	29,5
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	5 811	5 051	760	5 667	4 946	721	21,8	25,8	10,4
Houille/Gas naturel	545	490	55	534	484	50	2,1	2,5	0,7
Houille/Gas dérivés	540	-	540	517	-	517	2,0	-	7,5
Prod.pétr./Gas naturel	1 599	1 414	185	1 541	1 364	177	5,9	7,1	2,6
Prod.pétr./Gas dérivés	755	145	610	716	140	576	2,8	0,7	8,3
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Trivalent :</b>	1 140	-	1 140	1 085	-	1 085	4,2	-	15,7
soit: Houille/Pr.pétr./Gas naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Gas dérivés	1 140	-	1 140	1 085	-	1 085	4,2	-	15,7
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	810	-	810	768	-	768	2,9	-	11,1
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (2)	12 466	7 911	4 555	11 994	7 686	4 308	46,1	40,2	62,3
Lignite récent	235	235	-	227	227	-	0,9	1,2	-
Produits pétroliers	19 768	16 393	3 375	18 775	15 583	3 192	72,1	81,5	46,2
Gas naturel	2 863	2 484	379	2 777	2 422	355	10,6	12,7	5,1
Gas dérivés	2 760	145	2 615	2 625	140	2 485	10,1	0,7	36,0

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) Y compris lignite ancien

## 1. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1975

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	Maximale	Possible	
				brute	nette	
Services publics :	5 groupes		355	355	335	
Milazzo Levante 1	ENEL	Condens.	1 x 320	320	300	Fuel-oil
Monte Martini	ACEA Roma	Turbine à gaz	1 x 20	20	20	Gas-oil
Cassano d'Adda	AEM Milano	Condens.	1 x 4	4	4	Prod.pétrol./Gaz nat.
Milano	AMNU Milano	Condens.	1 x 10	10	10	Déchets urbains
Capri	SIPPIC	Diesel	1 x 1	1	1	Prod. pétroliers
Autoproducteurs :	25 groupes		352	352	338	
Melilli	ISAB	Condens. & sout.	3 x 24	72	69	Fuel-oil
Gela	ANIC	Contrepression	1 x 50	50	47	Fuel-oil
Ottana	Chimica et Fibro del Tirzo	Condens. & sout.	2 x 70	140	135	Fuel-oil
Montebello	Liqui chimica Biosyntesi	Contrepression	2 x 19	38	36	Fuel-oil
Ravenna	SAROM	Condens. & sout.	1 x 10	10	10	Gaz de raffinerie
Divers 10 MW	16 groupes	Divers	42	42	41	Divers
ENSEMBLE DES PRODUCTEURS	30 groupes		707	707	673	

## II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1975

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950	172	40	132	247	25	222	229	18	211	1,0	0,1	3,7
1951 à 1955		29		1 121	880	241	1 027	833	194	4,4	4,8	3,4
1956 à 1960	453	62	362	2 613	1 844	769	2 495	1 735	760	10,8	10,0	13,2
1961 à 1965	237	70	167	5 184	3 504	1 680	4 945	3 345	1 600	21,3	19,2	27,8
1966 à 1970	244	64	180	7 496	6 634	862	7 154	6 334	820	30,9	36,4	14,2
1971	50	14	36	2 476	1 987	489	2 344	1 874	470	10,1	10,8	8,2
1972	41	16	25	797	622	175	763	596	167	3,3	3,4	2,9
1973	43	5	38	1 878	1 137	741	1 773	1 069	704	7,7	6,1	12,2
1974	39	9	30	1 894	1 368	526	1 785	1 285	500	7,7	7,4	8,7
1975	30	5	25	707	355	352	673	335	338	2,9	1,9	5,9
TOTAL	1 309	314	995	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764	100	100	100



THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	24 413	18 356	6 057	23 188	17 424	5 764	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 872	1 040	3 832	4 785	998	3 785	20,6	5,7	65,7
50 - 99	3 315	2 142	1 173	3 132	2 018	1 114	13,5	11,6	19,3
100 - 199	4 877	3 825	1 052	4 502	3 637	865	19,4	20,9	15,0
200 - 499	10 149	10 149	-	9 596	9 596	-	41,4	55,1	-
> 500	1 200	1 200	-	1 175	1 175	-	5,1	6,7	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	23 606	17 800	5 806	22 395	16 879	5 516	96,6	96,9	95,7
Turbines à gaz	635	512	123	623	502	121	2,7	2,9	2,1
Moteurs à combustion interne	172	44	128	170	43	127	0,7	0,2	2,2
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b>	9 800	7 858	1 942	9 320	7 452	1 868	40,2	42,8	32,4
soit: Houille (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	9 298	7 763	1 535	8 846	7 365	1 481	38,2	42,3	25,7
Gas naturel	347	3	344	330	3	327	1,4	0,0	17,5
Gas dérivés et divers	87	24	63	83	23	60	0,9	0,3	1,0
<b>Bivalent :</b>	13 979	9 864	4 115	13 270	9 374	3 896	57,2	53,8	67,6
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	7 495	7 472	23	7 135	7 113	22	30,8	40,8	0,4
Houille/Gas naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gas dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod.pétr./Gas naturel	3 404	1 842	1 562	3 218	1 748	1 470	13,9	10,0	25,5
Prod.pétr./Gas dérivés	2 530	-	2 530	2 404	-	2 404	10,4	-	41,7
Prod.pétr./Lignite récent	550	550	-	513	513	-	2,2	2,9	-
<b>Trivalent :</b>	634	634	-	598	598	-	2,6	3,4	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gas naturel	634	634	-	598	598	-	2,6	3,4	-
Houille/Pr.pétr./Gas dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (1)	8 129	8 106	23	7 733	7 711	22	33,4	44,3	0,4
Lignite récent (2)	618	618	-	574	574	-	2,5	3,3	-
Produits pétroliers	23 911	18 261	5 650	22 714	17 337	5 377	98,0	99,5	93,3
Gas naturel	4 385	2 479	1 906	4 146	2 349	1 797	17,9	13,5	31,2
Gas dérivés	2 617	24	2 593	2 487	23	2 464	10,7	0,1	42,8

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

N E D E R L A N D

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1975

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Design rating	Installed	Output	
Public supply :	8 sets		1 723	1 654	1 573	
Bergum	BHD & PEB	steam driven	1 x 328	328	315	Fuel-oil/Natural gas
Maasvlakte	E 2 H	steam driven	1 x 540	524	500	Fuel-oil/Natural gas
Maasvlakte	E 2 H	steam driven	1 x 540	500	475	Fuel-oil/Natural gas
Borssele	P 2 EM	steam driven	1 x 190	178	160	Fuel-oil/Natural gas
Velsen	PEN	gas turbine	1 x 25	24	24	Natural gas
Borculo	PGEM	gas turbine	1 x 25	25	25	Natural gas
Gelderland	PGEM	steam	1 x 22			Natural gas
Gelderland	PGEM	gas turbine	1 x 27	49	48	Natural gas
Delft	E 2 H	gas turbine	1 x 26	26	26	Natural gas
Self producers	.	.	.	.	.	.
Total						

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1975

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
to 1950		25			156			145			1,1	
1951 to 1955		38			1 350			1 260			9,8	
1956 to 1960		26			1 369			1 309			10,2	
1961 to 1965		32			2 109			2 024			15,8	
1966 to 1970		37			3 352			3 252			25,4	
1971		5			953			925			7,2	
1972		9			1 072			1 033			8,1	
1973		-			-			-			-	
1974		7			1 363			1 307			10,2	
1975		8			1 654			1 573			12,3	
TOTAL		187			13 378			12 828			100	

## POWER STATIONS

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1975

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
T O T A L		13 378			12 828			100	

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50		993			931			7,3	
50 - 99		2 599			2 505			19,6	
100 - 199		4 712			4 510			35,1	
200 - 499		4 050			3 907			30,4	
500		1 024			975			7,6	

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		12 931			12 387			96,5	
Gas turbines		434			430			3,4	
Diesels		13			11			0,1	
Non inventoried		-			-			-	

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		2 680			2 566			20,0	
of which: Hard coal (1)		620			563			4,4	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		717			694			5,4	
Natural gas		1 309			1 279			9,9	
Derived gases and others		34			30			0,2	
<u>Bivalent :</u>		9 848			9 447			73,8	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		312			300			2,3	
Hard coal/Natural gas		190			185			1,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		9 077			8 760			68,4	
Petr.products/Derived gases		269			202			11,6	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<u>Trivalent :</u>		850			815			6,4	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		590			570			4,5	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		260			245			11,9	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal (1)		1 972			1 863			14,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		11 225			10 771			84,1	
Natural gas		11 166			10 814			84,2	
Derived gases		529			447			3,5	

(1) Included lignite and patent fuel

1. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1975

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	Maximale	Possible	
				brute	nette	
Services publics : Genk - Langerlo	1 groupe EBES/UKEC	condens.	300 1 x 300	300 300	280 280	Fuel-oil/Gaz naturel
Autoproducteurs : Frammes-les-Buissonal	1 groupe Sucrerie de Frammes	Contrepression	7 1 x 7	7 7	7 7	Fuel-oil
TOTAL	2 groupes		307	307	287	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1975

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1950	.	30	.	794	540	254	748	519	229	9,7	9,2	11,3
1951 à 1955	35	11	24	795	422	373	754	404	350	9,8	7,2	17,3
1956 à 1960	27	12	15	1 477	886	591	1 414	854	560	18,4	15,1	27,6
1961 à 1965	27	9	18	1 117	845	272	1 043	783	260	13,6	13,9	12,8
1966 à 1970	28	17	11	1 587	1 221	366	1 541	1 186	355	20,1	21,0	17,5
1971	13	10	3	519	477	42	504	464	40	6,6	8,2	2,0
1972	10	3	7	368	328	40	357	316	41	4,7	5,6	2,0
1973	5	3	2	700	530	170	691	525	166	9,0	9,3	8,2
1974	7	4	3	352	331	21	343	323	20	4,5	5,7	1,0
1975	2	1	1	307	300	7	287	280	7	3,7	5,0	0,4
TOTAL	.	100	.	8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028	100	100	100

## THERMIQUE CLASSIQUE

## III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1975

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs
TOTAL	8 016	5 880	2 136	7 682	5 654	2 028	100	100	100

## a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	2 165	1 143	1 022	2 031	1 094	937	26,4	19,3	46,2
50 - 99	993	845	148	953	818	135	12,4	14,5	6,7
100 - 199	3 075	2 274	801	2 970	2 175	795	38,7	38,5	39,2
200 - 499	1 783	1 618	165	1 728	1 567	161	22,5	27,7	7,9
> 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 273	5 439	1 834	6 960	5 217	1 743	90,6	92,3	86,0
Turbines à gaz	484	397	87	482	395	87	6,3	7,0	4,3
Moteurs à combustion interne	66	44	22	63	42	21	0,8	0,7	1,0
Non inventorié :	193	-	193	177	-	177	2,3	-	8,7

## c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<b>Monovalent :</b> (1)	3 049	2 599	450	2 920	2 496	424	38,0	44,2	20,9
soit: Houille (2)	1 341	1 194	147	1 271	1 137	134	16,5	20,1	6,6
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 647	1 353	294	1 586	1 309	277	20,6	23,1	13,7
Gaz naturel	50	45	5	49	44	5	0,6	0,8	0,3
Gaz dérivés et divers	11	7	4	14	6	8	0,2	0,1	0,4
<b>Bivalent :</b>	3 599	2 711	888	3 451	2 611	840	44,9	46,2	41,4
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod.pétroliers	707	320	387	668	306	362	8,7	5,4	17,9
Houille/Gaz naturel	243	219	24	229	205	24	3,0	3,6	1,7
Houille/Gaz dérivés	161	-	161	148	-	148	1,9	-	7,3
Prod.pétr./Gaz naturel	1 921	1 652	269	1 853	1 591	262	24,1	28,1	12,9
Prod.pétr./Gaz dérivés	567	520	47	553	509	44	7,2	9,0	2,3
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Trivalent :</b>	1 368	570	798	1 311	547	764	17,1	9,7	37,7
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	1 020	447	573	978	427	551	12,7	7,6	27,2
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	348	123	225	333	120	213	4,3	2,1	10,5
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à :</b>									
Houille (2)	3 820	2 303	1 517	3 627	2 195	1 432	47,2	38,8	70,6
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	6 210	4 415	1 795	5 971	4 262	1 709	77,7	75,4	84,3
Gaz naturel	3 234	2 363	871	3 109	2 267	842	38,7	40,5	41,5
Gaz dérivés	1 087	650	437	1 048	635	413	13,6	11,2	20,4

(1) Services publics : y compris la part monovalente des installations polyvalentes

(2) Y compris lignite ancien

**LUXEMBOURG**

**EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE**

**STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT**

**- SITUATION FIN 1975 -**

MW (milliers de KW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100

**a) SELON L'AGE DES GROUPES**

Jusqu'à 1950	23	-	23	44	-	44	40	-	40	19	-	19
1951 à 1955	5	-	5	75	-	75	70	-	70	33	-	33
1956 à 1960	7	-	7	63	-	63	60	-	60	28	-	28
1961 à 1965	5	-	5	30	-	30	30	-	30	14	-	14
1966 à 1970	1	-	1	9	-	9	9	-	9	4	-	4
1971	4	-	4	5	-	5	5	-	5	2	-	2
1972	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	45	-	45	226	-	226	214	-	214	100	-	100

**b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE**

50	226	-	226	214	-	214	100	-	100
----	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	---	-----

**c) SELON LA NATURE DES GROUPES**

Turbines à vapeur	143	-	143	136	-	136	64	-	64
Turbines à gaz	13	-	13	13	-	13	6	-	6
Moteurs à combustion interne	70	-	70	65	-	65	30	-	30

**d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE**

<b>Monovalent:</b>	92	-	92	85	-	85	40	-	40
soit: Produits pétroliers	24	-	24	20	-	20	9	-	9
Gas dérivés	68	-	68	65	-	65	31	-	31
<b>Bivalent:</b>									
soit: Produits pétroliers/Gaz dérivés	68	-	68	65	-	65	30	-	30
<b>Trivalent:</b>									
soit: Houille/Produits pétroliers/Gaz dérivés	66	-	66	64	-	64	30	-	30
<hr/>									
<b>Pouvant fonctionner à:</b>									
Houille	66	-	66	60	-	60	28	-	28
Produits pétroliers	158	-	158	150	-	150	70	-	70
Gas dérivés	202	-	202	195	-	195	91	-	91

## CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

## STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1975 -

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL		43		1 601	1 539	62	1 513	1 455	58	100	100	100

## a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1950	2			24			22			0,1	
1951 to 1955	8			197			187			13	
1956 to 1960	12			190			176			12	
1961 to 1965	10			369			346			24	
1966 to 1970	7			367			348			24	
1971	3			266			255			18	
1972	1		126	126	-		121	121	-	8	8
1973	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
1974	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
1975	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-

## b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50		662		617		42
50 - 99		499		475		33
100 - 199		378		363		25

## c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	1 511		1 429		98
Gas turbines	28		26		2
Diesels	-		-		-

## d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u>	1 449		1 369		94
of which: Hard coal (1)	16		15		1
Brown coal (2)	416		384		26
Petroleum products	1 017		970		67
<u>Bivalent:</u>					
of which: Hard coal/Petroleum products	90		86		6
<hr/>					
Can be operated with:					
Hard coal (1)	106		101		7
Brown coal (2)	416		384		26
Petroleum products	1 107		1 056		73

(1) Included lignite and peat fuel

(2) Included peat for Ireland

UNITED KINGDOM

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1975

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Design rating	Installed	Output	
Public supply :	1 set		505	435	404	
Didcot - 4 -	CEGB	condens.	1 x 500	430	400	Hard coal
Various	NSHEB	Diesel	5	5	4	Res. fuel-oil
Self producers	.	.	.	.	.	
Total						

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1975

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
to 1950	223	223			7 498			6 896			10,9	
1951 to 1955		160			7 930			7 519			11,9	
1956 to 1960		145			9 933			9 342			14,8	
1961 to 1965		73			9 783			9 270			14,7	
1966 to 1970		95			18 757			17 904			28,3	
1971		11			4 294			4 105			6,5	
1972		14			4 308			4 130			6,5	
1973		7			2 193			2 074			3,3	
1974		5			1 562			1 481			2,3	
1975		1			435			404			0,6	
TOTAL		743			66 693			63 125		100	100	100



## POWER STATIONS

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1975

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
TOTAL		66 693			63 125			100	

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50		9 282			8 599			13,6	
50 - 99		14 511			13 746			21,9	
100 - 199		7 791			7 342			11,6	
200 - 499		8 477			7 965			12,6	
500		26 632			25 473			40,3	

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		64 263			60 721			96,1	
Gas turbines		2 286			2 264			3,6	
Diesels		144			140			0,2	
Non inventoried		-			-			-	

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<b>Monovalent :</b>		62 819			59 414			94,1	
of which: Hard coal (1)		47 515			44 803			70,9	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		15 184			14 500			23,1	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		120			112			0,2	
<b>Bivalent :</b>		3 874			3 711			5,9	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		2 204			2 125			3,3	
Hard coal/Natural gas		1 670			1 586			2,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<b>Trivalent :</b>		-			-			-	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
<hr/>									
<b>Can be operated with :</b>									
Hard coal (1)		51 389			48 514			76,8	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		17 388			16 624			26,4	
Natural gas		1 670			1 586			2,5	
Derived gases		120			112			0,2	

(1) Included lignite and patent fuel

DANMARK

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1975

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Design rating	Installed	Output	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1975

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
to 1950		19			382			361			6,2	
1951 to 1955		20			719			681			11,7	
1956 to 1960		10			518			492			8,5	
1961 to 1965		10			869			817			14,2	
1966 to 1970	9	9	-	2 036	2 036	-	1 951	1 951	-	32,8	33,7	-
1971	-	2	-	275	275	-	256	256	-	4,3	4,4	-
1972	1	1	-	277	277	-	263	263	-	4,4	4,5	-
1973	3	3	-	436	436	-	418	418	-	7,0	7,2	-
1974	3	3	-	588	588	-	553	553	-	9,3	9,5	-
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	.	77	.	6 260	6 100	160	5 942	5 792	150	100	100	100

## POWER STATIONS

## III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1975

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity(MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers	Total	Public supply	Self pro-ducers
TOTAL	6 260	6 100	160	5 942	5 792	150	100	100	100

## a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50	1 231	1 071	160	1 167	1 017	150	19,8	17,6	100
50 - 99	944	944	-	900	900	-	15,1	15,5	-
100 - 199	1 384	1 384	-	1 311	1 311	-	22,0	22,6	-
200 - 499	2 701	2 701	-	2 564	2 564	-	43,1	44,3	-
500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		5 906			5 601			96,7	
Gas turbines		126			124			2,1	
Diesels		68			67			1,2	
Non inventoried		-			-			-	

## c) BY TYPE OF FUEL USED

<b>Monovalent :</b>		3 928			3 742			64,6	
of which: Hard coal (1)		764			731			12,6	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		3 164			3 011			52,0	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
<b>Bivalent :</b>		2 172			2 050			35,4	
of which: Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr.products		2 172			2 050			35,4	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr.products/Natural gas		-			-			-	
Petr.products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<b>Trivalent :</b>		-			-			-	
of which: Hard coal/Petr.pr./Nat.gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Derived gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
<hr/>									
<b>Can be operated with :</b>									
Hard coal (1)		2 936			2 781			48,0	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		5 336			5 061			87,4	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

(1) Public supply : included monovalent parts of polyvalent generating plant

(2) Included lignite

## HYDROELECTRIC POWER STATIONS

## EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

EVOLUTION DURING 1975

EVOLUTION AU COURS DE 1975

MW (thousands of kW)  
GWh (millions of kWh)

MW (milliers de kW)  
GWh (millions de kWh)

	Puissance maximale possible		Productibilité des apports na- turels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
<b>EUR-9</b>					
Situation fin 1974	40 719	40 251	122 702	8 281	17 819
Situation fin 1975	42 740	42 167	123 755	9 853	18 271
1975/74	+ 5,0 %	+ 4,8 %	+ 0,9 %	+ 19,0 %	+ 2,5 %
<b>BR DEUTSCHLAND</b>					
Situation fin 1974	4 877	4 775	14 570	2 003	357
Situation fin 1975	5 567	5 450	14 570	2 800	357
1975/74	+ 14,2 %	+ 14,2 %	+ 0,0 %	+ 39,8 %	-
<b>FRANCE</b>					
Situation fin 1974	16 577	16 334	58 680	289	8 595
Situation fin 1975	17 571	17 268	59 700	639	9 058
1975/74	+ 6,0 %	+ 5,7 %	+ 1,7 %	+ 121 %	+ 5,4 %
<b>ITALIA</b>					
Situation fin 1974	14 973	14 875	44 323	2 650	7 604
Situation fin 1975	15 130	15 032	44 350	2 800	7 587
1975/74	+ 1,1 %	+ 1,1 %	+ 0,1 %	+ 5,7 %	- 0,2 %
<b>BELGIQUE</b>					
Situation fin 1974	500	459	222	520	7
Situation fin 1975	500	459	222	520	7
<b>LUXEMBOURG</b>					
Situation fin 1974	980	972	87	1 350	11
Situation fin 1975	980	972	87	1 350	11
<b>UNITED KINGDOM</b>					
Situation fin 1974	2 301	2 296	4 065	1 029	1 190
Situation fin 1975	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
1975/74	+ 6,5 %	+ 6,5 %	+ 0,4 %	+ 26,7 %	-
<b>IRELAND</b>					
Situation fin 1974	532	532	720	440	61
Situation fin 1975	532	532	720	440	61
<b>DANMARK</b>					
Situation fin 1974	9	8	25	-	-
Situation fin 1975	9	8	25	-	-
	Installed	Maximum output	Energy capability from natural flow in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

## HYDROELECTRIC POWER STATIONS

## EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1975

SITUATION FIN 1975

MW (thousands of kW)

MW (milliers de kW)

GWh (millions of kWh)

GWh (millions de kWh)

		Puissance maximale possible		Productivité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR-9	Ensemble des centrales	42 740	42 167	123 755	9 853
	soit: - Centrales de lacs	14 036	13 950	27 501	1 932
	- Centrales de pompage	5 817	5 741	-	7 020
	- Centrales d'éclusées	9 570	9 467	29 952	884
	- Centrales au fil de l'eau	13 317	13 009	66 312	17
BR DEUTSCHLAND	All power stations	5 567	5 450	14 570	2 800
	of which: - Reservoir stations	672	658	868	369
	- Pumping stations	1 810	1 787	-	1 818
	- Pondage stations	783	773	1 535	613
	- Run-of-river stations	2 302	2 232	12 167	-
FRANCE	Ensemble des centrales	17 571	17 268	59 700	639
	soit: - Centrales de lacs	5 881	5 839	11 155	187
	- Centrales de pompage	360	360	-	450
	- Centrales d'éclusées	3 678	3 609	11 090	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 652	7 460	37 455	2
ITALIA	All power stations	15 130	15 032	44 350	2 800
	of which: - Reservoir stations	5 769	5 744	11 463	986
	- Pumping stations	1 206	1 201	-	1 528
	- Pondage stations	4 911	4 887	16 642	271
	- Run-of-river stations	3 244	3 200	16 245	15
BELGIQUE	Ensemble des centrales	500	459	222	520
	soit: - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	436	395	-	520
	- Centrales au fil de l'eau	51	51	195	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	980	972	87	1 350
	soit: - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	953	946	-	1 350
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 451	2 446	4 081	1 304
	of which: - Reservoir stations	1 653	1 648	3 931	390
	- Pumping stations	760	760	-	914
	- Run-of-river stations	38	38	150	-
IRELAND	All power stations	532	532	720	440
	of which: - Reservoir stations	38	38	35	-
	- Pumping stations	292	292	-	440
	- Pondage stations	198	198	685	-
	- Run-of-river stations	4	4	10	-
DANMARK	All power stations (= run-of-river stations)	9	8	25	-
		Installed	Max. output	Energy capability in an average year (GWh)	Mean pumped storage production (GWh)
		Capacity (MW)			



MONTHLY STATISTICS (d/e/f)

- Press notice Coal
- Press notice Petroleum
- Press notice Gas
- Press notice Electrical energy
- Press notice Electrical power stations  
(consumption of fuels)
- Press notice Energy supply aspects of the  
nuclear power stations

QUARTERLY STATISTICS

- Publication : Quarterly bulletin of energy statistics  
(dk, d, e, f, i, nl)

ANNUAL STATISTICS

A - Statistical telegrams (d/e/f)

- Primary energy production
- Coal industry activity
- Oil market activity
- Natural gas supply economics
- Electricity supply economics
- Energy economy

B - Press notices (e/f)

Series Electrical energy :

- Electrical energy statistics (provisional results)
- Consumption of fuels in conventional thermal power  
stations
- Evolution of the generating capacity  
(provisional results)

Series Nuclear industry :

- Supply of the Community countries with enriched uranium

C - Publications

- Operation of nuclear power stations (e/f)
- Coal statistics (d/e/f)
- Electrical energy statistics (e/f)
- Overall energy balance-sheets (f)
- Yearbook of energy statistics (dk, d, e, f, i, nl)

STATISTIQUES MENSUELLES (d/e/f)

- Note rapide Charbon
- Note rapide Pétrole
- Note rapide Gaz
- Note rapide Energie électrique
- Note rapide Centrales électriques  
(consommation de combustibles)
- Note rapide Exploitation des centrales  
nucléaires

STATISTIQUES TRIMESTRIELLES

- Publication : Bulletin trimestriel des statistiques  
de l'énergie (dk, d, e, f, i, nl)

STATISTIQUES ANNUELLES

A - Télégrammes statistiques (d/e/f)

- La production d'énergie primaire
- L'activité charbonnière
- L'activité pétrolière
- L'économie du gaz naturel
- L'économie électrique
- L'économie de l'énergie

B - Notes rapides (e/f)

Série Energie électrique :

- Statistiques de l'énergie électrique (résultats  
provisoires)
- Consommation de combustibles dans les centrales  
thermiques classiques des services publics
- Evolution de l'équipement électrique  
(résultats provisoires)

Série Industrie nucléaire :

- Approvisionnement des pays de la Communauté en  
uranium enrichi

C - Publications

- Exploitation des centrales nucléaires (e/f)
- Statistiques du charbon (d/e/f)
- Statistiques de l'énergie électrique (e/f)
- Bilan global de l'énergie (f)
- Annuaire des statistiques de l'énergie (dk, d, e,  
f, i, nl)

**DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR**  
**STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN**  
**STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES**  
**OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES**  
**ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE**  
**BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN**

**J. Mayer**                      **Generaldirektør/Generaldirektor/Director-General/Directeur général/Direttore generale/Directeur-generaal**

**E. Hentgen**                      **Assistent/Assistent/Assistant/Assistant/Assistente/Assistant**

**Direktører/Direktoren/Directors/Directeurs/Direttori/Directeuren :**

**G. Bertaud**                      Statistiske metoder, information  
 Statistische Methoden, Informationswesen  
 Statistical methods, information processing  
 Méthodologie statistique, traitement de l'information  
 Metodologia statistica, trattamento dell'informazione  
 Methodologie van de statistiek, informatieverwerking

**V. Paretti**                      Almen statistik og nationalregnskab  
 Allgemeine Statistik und Volkswirtschaftliche Gesamtrechnung  
 General statistics and national accounts  
 Statistiques générales et comptes nationaux  
 Statistiche generali e conti nazionali  
 Algemene statistiek en nationale rekeningen

**D. Harris**                      Befolknings- og socialstatistik  
 Bevölkerungs- und Sozialstatistik  
 Demographical and social statistics  
 Statistiques démographiques et sociales  
 Statistiche demografiche e sociali  
 Sociale en bevolkingsstatistiek

**S. Louwes**                      Landbrugs-, skovbrugs- og fiskeristatistik  
 Statistik der Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Fischerei  
 Agriculture, forests and fisheries statistics  
 Statistiques de l'agriculture, des forêts et de la pêche  
 Statistiche dell'agricoltura, delle foreste e della pesca  
 Landbouw-, bosbouw- en vissarijstatistiek

**H. Schumacher**                      Energi-, industri- og håndværksstatistik  
 Energie-, Industrie- und Handwerksstatistik  
 Energy, industrial and handicraft statistics  
 Statistiques de l'énergie, de l'industrie et de l'artisanat  
 Statistiche dell'energia, dell'industria e dell'artigianato  
 Energie-, industrie- en ambachtsstatistiek

**S. Ronchetti**                      Handels-, transport- og servicestatistik  
 Handels-, Transport- und Dienstleistungsstatistik  
 Trade, transport and services statistics  
 Statistiques des commerces, transports et services  
 Statistiche dei commerci, trasporti e servizi  
 Handels-, vervoers- en dienstverleningsstatistiek



## Salgs- og abonnementskontorer - Vertriebsbüros - Sales Offices Bureaux de vente - Uffici di vendita - Verkoopkantoren

### Belgique - België

*Moniteur belge - Belgisch Staatsblad*  
Rue de Louvain 40-42 —  
Leuvenseweg 40-42  
1000 Bruxelles — 1000 Brussel  
Tél. 512 00 26  
CCP 000-2005502-27 —  
Postrekening 000-2005502-27

#### *Sous-dépôt — Agentschap:*

Librairie européenne —  
Europese Boekhandel  
Rue de la Loi 244 — Wetstraat 244  
1040 Bruxelles — 1040 Brussel

### Danmark

*J.H. Schultz — Boghandel*  
Møntergade 19  
1116 København K  
Tel. 14 11 95  
Girokonto 1195

### BR Deutschland

*Verlag Bundesanzeiger*  
Breite Straße Postfach 108 006 - 5000 Köln 1  
Tel. (0221) 21 03 48  
(Fernschreiber Anzeiger Bonn 08 882 595)  
Postscheckkonto 834 00 Köln

### France

*Service de vente en France des publications  
des Communautés européennes*  
*Journal officiel*  
26, rue Desaix  
75 732 Paris — Cedex 15  
Tél. (1) 578 61 39 — CCP Paris 23-96

### Ireland

*Stationery Office*  
Beggar's Bush  
Dublin 4  
Tel. 68 84 33

### Italia

*Libreria dello Stato*  
Piazza G. Verdi 10  
00198 Roma — Tel. (6) 85 08  
Telex 62008  
CCP 1/2640

#### *Agenzie:*

00187 Roma — Via XX Settembre  
(Palazzo Ministero  
del Tesoro)  
20121 Milano — Galleria  
Vittorio Emanuele, 3  
Tel. 80 64 06

### Grand-Duché de Luxembourg

*Office des publications officielles  
des Communautés européennes*  
5, rue du Commerce  
Boîte postale 1003 — Luxembourg  
Tél. 49 00 81 — CCP 191-90  
Compte courant bancaire:  
BIL 8-109/6003/300

### Nederland

*Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf*  
Christoffel Plantijnstraat, 's-Gravenhage  
Tel. (070) 81 45 11  
Postgiro 42 53 00

### United Kingdom

*H.M. Stationery Office*  
P.O. Box 569  
London SE1 9NH  
Tel. (01) 928 6977, ext. 365  
National Giro Account 582-1002

### United States of America

*European Community Information Service*  
2100 M Street, N.W.  
Suite 707  
Washington, DC 20 037  
Tel. (202) 872 8350

### Schweiz - Suisse - Svizzera

*Librairie Payot*  
6, rue Grenus  
1211 Genève  
Tél. 31 89 50  
CCP 12-236 Genève

### Sverige

*Librairie C.E. Fritze*  
2, Fredsgatan  
Stockholm 16  
Post Giro 193, Bank Giro 73/4015

### España

*Librería Mundi-Prensa*  
Castelló 37  
Madrid 1  
Tel. 275 46 55

### Andre lande - Andere Länder - Other countries - Autres pays - Altri paesi - Andere landen

Kontoret for De europæiske Fællesskabers officielle Publikationer - Amt für amtliche Veröffentlichungen der Europäischen Gemeinschaften - Office for Official Publications of the European Communities - Office des publications officielles des Communautés européennes - Ufficio delle pubblicazioni ufficiali delle Comunità europee - Bureau voor officiële publikaties der Europese Gemeenschappen

Luxembourg 5, rue du Commerce Boîte postale 1003 Tél. 49 00 81 CCP 191-90 Compte courant bancaire BIL 8-109/6003/300

FB 200                      DKr 31,50                      DM 13,50                      FF 24                      Lit 3 650                      FI 13,80                      £ 2.40                      US \$ 5.80

KONTORET FOR EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

Boite postale 1003 - Luxembourg